







Catalogue no. 55-002-XPB

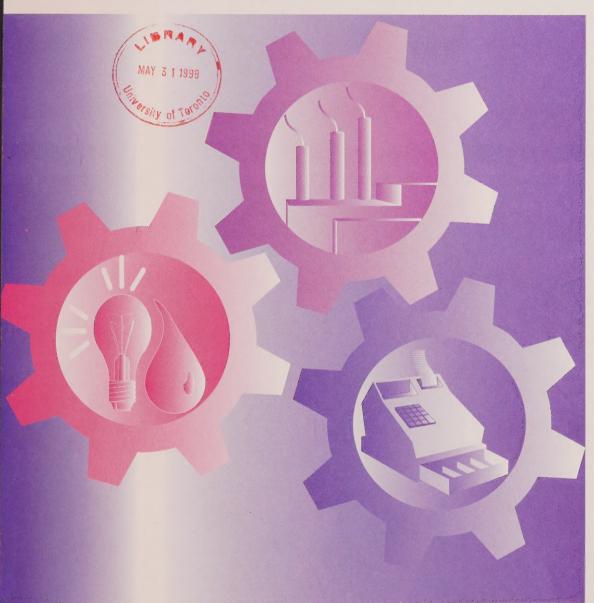
Gas Utilities

January 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Services de gaz

Janvier 1999





Statistique Canada Canadä

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada smachine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax Montreal	(902) 426-5331 (514) 283-5725 (613) 951-8116	Regina Edmonton	(306) 780-5405 (780) 495-3027
Ottawa Toronto Winnipeg	(416) 973-6586 (204) 983-4020	Calgary Vancouver	(403) 292-6717 (604) 666-3691

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product for \$17.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$17.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 076; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Y7 11C.	(000) 406 5001	D !	(306) 780-5405
Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) /80-3403
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements 1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants 1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard au coût de 17 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 17 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Gas Utilities

SIC 4611 4921

January 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611 4921

Janvier 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

May 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 0380-2329

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A OT6

Mai 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 1

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0380-2329

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- X Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- X Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- X Ron Rasia, Chief, Energy Section
- X Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

X Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section. Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- X Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- X Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- X Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- X Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

X Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sele	ected Publications	4	Sélection de publications
Hig	hlights	5	Faits Saillants
Tal	ble		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities		Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	New Brunswick
	Québec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	British Columbia
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source.		Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	Ventes, Exportation et Importations de Gaz Naturel, en Terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States		4. Exportations et Importations avec les États-Unis.
Da	ta Quality and Methodology	25	Qualité Des Données et Méthoodologie
De	finitions - Gas Utilities	26	Définitions - Service de Gas

Catalogue No. N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité
in Canada		et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
recrocum and reactiful Gas industry)		brut et du gaz naturer)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
and Distribution		(autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
(formerly Electric Power Annual Statistics)		
Electric Power	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique
Capability and Load		et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel
(formerly Gas Utilities)		(autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

January 1999

Natural gas sales totalled 8 612million cubic metres in, January up 4.7% over January 1998. Both commercial and industrial sectors recorded higher sales. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 8.5%, due to higher demand for natural gas by electric utilities

On the basis of rate structure information, sales in January 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over January 1998 in brackets: residential sales, 2 565 319 thousand cubic metres (0.0%); commercial sales, 1 721 167 thousand cubic metres (+2.6%) and industrial sales (including direct sales), 4 325 166 thousand cubic metres (+8.5%).

During the month, exports of natural gas amounted to 8 406 113 thousand cubic metres a 4.2% increase over the levels recorded in January 1998.

Faits saillants

Janvier 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 8 612 millions de mètres cubes en janvier, en hausse de 4,7% comparativement à janvier 1998. Les ventes destinées aux secteurs commercial et industriel se sont accrues pour la même période. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 8,5% en raison surtout d'une demande plus élevée des services électriques.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 2 565 319 milliers de mètres cubes (0,0%); les ventes commerciales, 1 721 167 milliers de mètres cubes (+2,6%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 325 166 milliers de mètres cubes (+8,5%).

En janvier 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 406 113 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,2% par rapport au niveau enregistré en janvier 1998.

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
		4000	44.044.057						
1	Total Marketable Gas	1999	14 614 357	40 705 445	14.075.000	10 044 454	12 884 136	12 496 301	12 832 90
_	Land Control of the C	1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 004 130	12 490 301	12 002 90
3	Imports	1999	59 753	05.000	190 773	66 390	76 122	54 229	23 97
_	Other Receipts	1998 1999	106 073	85 069	190 773	00 390	70 122	54 225	20 077
5	Other Receipts	1999	-			- 12			
7	Storage Changes	1999	3 053 425				-		
1	Storage Changes	1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 26
9	Inter Provincial Transfers	1999			1 000 019	-302 300	-1207110		101020
9	inter Provincial Transfers	1998	•••		***	•••	***	***	
11	Total Supply	1999	17 727 535		***			-	•
1 1	Total Supply	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 60
	Disposition:	1990	17 000 000	14 133 134	13 303 273	12 027 004	11 720 142	11 020 201	1101000
	Sales:								
13	Residential	1999	2 565 319				-		
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 721 167	-	-	-	-	-	
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 46
17	Industrial	1999	2 063 279	-		-	-	-	
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 71
19	Direct Sales	1999	2 261 887	-	-	-	-	-	
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 54
21	Provincial Requirements	1999	8 611 652		-		- '	-	
		1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 54
23	Exports	1999	8 406 113	-		-	-		
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 99
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	-	-	-	-	-	
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 20
27	Gas Used In System	1999	613 539			-	-	-	
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 87
29	Line Losses and Unaccounted	1999	92 871		-		-	-	
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 59
31	Total Disposition	1999	17 727 535	-	-	-	-	-	
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 60
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	536,076		-	-	-		
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,19
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	308,839		-		-	-	
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,97
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	220,974	-	-	-	-	-	
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,27
39	Customers - Residential #	1999	4 216 591	-	-	-	-	*	
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 65
41	Customers - Commercial #	1999	447 692	-		-	-	-	
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 01
43	Customers - Industrial #	1999	14 625			-			
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 22
45	Degree Days	1999		***	•••	***		***	
		1998	•••			***		***	**

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		5	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th		
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1999	14 614 357		-	-	-	
			14 620 195	14 342 334	13 473 656	13 614 090	12 855 217	3 078 136
	Importations		59 753		-		-	-
			106 073	85 426	54 631	27 320	20 729	1 115
	Autres Arrivages	1999	-	-			•	-
		1998	-				nh.	-
	Variation des Stocks	1999	3 053 425	-	-			-
		1998	2 361 785	1 421 611	119 204	-782 146	-1 127 850	203 946
	Transfers Interprovinciaux	1999				***		
		1998	***	***	***	•••		•••
	Total Disponible	1999	17 727 535	-		-	-	-
		1998	17 088 053	15 849 371	13 647 491	12 859 264	11 748 096	875 305
	Utilisation:							
	Ventes:	1000	2 565 319					
	Résidentiel		2 564 873	1 990 072	1 458 539	860 676	419 574	356 577
	Commercial		1 721 167	1 990 072	1 430 309	500 070	4193/4	000 077
	Commercial		1 676 833	1 373 318	1 085 770	651 766	324 990	278 181
	Industriel		2 063 279	10/0010	1 003 770	051700	024 330	270 101
	THE SECTION SE		2 144 659	1 878 649	1 758 086	1 841 247	1 731 400	753 093
	Ventes Directes		2 261 887				. ,	-
			1 841 922	1 974 176	1 926 164	1 338 784	1 239 922	246 198
	Demande Provinciale		8 611 652		-		-	-
		1998	8 228 287	7 216 215	6 228 559	4 692 473	3 715 886	634 049
	Exportations	1999	8 406 113	-		w	-	
		1998	8 066 787	7 845 122	7 101 905	7 564 981	7 467 484	894 226
	Fluctuation dans les Réseaux	1999	3 360	-	-	-	-	
		1998	8 084	83 396	-50 281	69 513	11 138	-11 692
eaux	Gaz Consommé dans les Résea	1999	613 539	-			-	-
		1998	634 260	551 617	337 127	528 032	506 257	533 594
	Fuites et Autres Pertes	1999	92 871	-	-	•	•	-
			150 635	153 021	30 181	4 265	47 331	-174 872
	Utilisation Totale		17 727 535	-	-	-	-	-
			17 088 053	15 849 371	13 647 491	12 859 264	11 748 096	875 305
	Revenu - Résidentiel '000 \$		536,076		-	-	-	-
	D		490,100	419,446	302,470	188,402	110,448	104,292
	Revenu - Commercial '000 \$		308,839	-		•	•	-
	Barrania Industrial 1000 ft		277,092	247,789	183,917	112,001	61,178	50,951
	Revenu - Industriel '000 \$		220,974	400.040	-		-	-
	Clients - Résidentiel #		207,755	186,913	170,323	173,134	155,792	157,432
	Onerito - residentiali m		4 216 591 4 145 366	4 201 671	4 400 000	4.000.00		
	Clients - Commercial #		447 692	4 201 671	4 199 900	4 268 521	4 159 209	157 774
	one no out and a second		437 747	465 396		400.004	-	-
	Clients - Industriel #		14 625	400 390	465 419	488 084	459 030	435 019
			14 465	14 323	14 287	45 171	-	
	Degrés-Jours	1999				15 171	14 144	14 081
		1998		***	***	***		
					•••		•••	•••

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	•	•	•	•	
_		1998	-	~	•	*	•	-	
3	Imports	1999	-	-	*	-	•	-	
_		1998	•	-	-	-	-		
5	Other Receipts	1999	-	-	•	-	•		
_	0. 0.	1998	•	-	•	-	•	-	
7	Storage Changes	1999	-	-	•	-	*	-	
_		1998	-	•	-	-	•		
9	Inter Provincial Transfers	1999	•	-	•	-	-	•	
_	-	1998	-	-	•	~	•		
1	Total Supply	1999	•	-	-	-	•	-	
	Dianocition .	1998	•	-	-	-	•	-	
	Disposition : Sales :								
	Residential	1999		_	_				
	10010011001	1998							
5	Commercial	1999			_			_	
	oonin ordina	1998			_	_			
7	Industrial	1999		_					
	nradoti (di	1998		_					
)	Direct Sales	1999	_	_		_			
		1998		_					
	Provincial Requirements	1999		_	_	_			
		1998	_	_		_			
3	Exports	1999	_	_	-	_			
		1998		-	_				
5	Line Pack Fluctuation	1999		_	_				
		1998							
7	Gas Used In System	1999		_	_	_			
	,	1998		_					
9	Line Losses and Unaccounted	1999		_	_	_			
		1998		_	-	_	_		
1	Total Disposition	1999		-	_	_			
	'	1998		_		-		_	
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	_	-		_			
		1998		-					
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	_	-	-	-			
		1998		_		-			
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999		-	_	_			
		1998		-	-				
)	Customers - Residential #	1999					-		
		1998	-	-					
1	Customers - Commercial #	1999			-				
		1998							
3	Customers - Industrial #	1999			-			_	
		1998							
5	Degree Days	1999	_						
		1998							

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.				
			thousands of cub	oic metres - mille	ers de métres cub	es			
								Arrivages :	
							000		
			_	-	-		999 998	Total de Gaz Marchand	1
				•			999	Importations	3
							998	Importations	3
				_	_		999	Autres Arrivages	5
							998	Autres Attivages	3
							999	Variation des Stocks	7
							998	Variation des otocks	
	-				_		999	Transfers Interprovinciaux	9
_				_			998	Transfero merprovinciaex	Ŭ
				_			999	Total Disponible	11
							998	Total Disposible	
						,	550	Utilisation : Ventes :	
_						. 1	999	Résidentiel	13
_				-	-		998		
	-			-	-		999	Commercial	15
-	_			-	-	. 1	998		
-	-			-	-	- 1	999	Industriel	17
	-			-			998		
-				_	-	. 1	999	Ventes Directes	19
-	-			-		- 1	998		
	-			-	-	- 1	999	Demande Provinciale	21
	<u>.</u> ·			-	-	- 1	998		
	-			-		- 1	999	Exportations	23
-				-		- 1	998		
-	-			-	-	- 1	999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-				-		- 1	998		
-	-			-	-	- 1	999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-	-			-	-	- 1	998		
	-			-	-	- 1	999	Fuites et Autres Pertes	29
-	-			-		- 1	998		
-	-			-	-	- 1	999	Utilisation Totale	31
-	-		-	-	•	- 1	998		
-	-		-	-	-	- 1	999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
				•	-	- 1	998		
-	-			-	-	- 1	999	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	-		-	-	-	- 1	998		
	-			-	-	- 1	999	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-		-			- 1	998		
-				•		- 1	999	Clients - Résidentiel #	39
_		•		-		- 1	998		
-				•			999	Clients - Commercial #	41
-	-		-	-			998		
	-		-			- 1	999	Clients - Industriel #	43
	-					. 1	998		
_	-		-	-		- 1	999	Degrés-Jours	45
						. 1	998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de me	etres cubes			
	Receipts:								
		1000							
1	Total Marketable Gas	1999	•	•	-	•			
_	I	1998	•	•	-	-			
3	Imports	1999	-	-	-	-			
_	Other Descions	1998	-	•	-	-	_		
5	Other Receipts	1999	•	•	-	-	_		
,	Characa Characa	1998	-	•	-	-			
1	Storage Changes	1999	•	-	-	-			
	Inter Decide and Transfers	1998	996 400	-	-	-			
9	Inter Provincial Transfers	1999	886 420	700 770	704 500	640.675	401 496	441 189	427 16
	Tatal Comple	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 103	427 10
17	Total Supply	1999	886 420	706 770	701 500	640.675	491 486	441 189	427 16
	Disposition : Sales :	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 400	441 109	427 10
12	Residential	1999	131 461	_	_	•	_	_	
10	residential	1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 98
15	Commercial	1999	311 761	-	-		-		
10	Commercial	1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 39
17	Industrial	1999	365 032	-		-	-		
''	Tradottia.	1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 52
19	Direct Sales	1999	11 318	-	-	-	-	-	
	Direct Gales	1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 11
21	Provincial Requirements	1999	819 572		-				
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 01
23	Exports	1999	65 083	-	-		-		
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 10
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-		
		1998	-	_	_	_	_		
27	Gas Used In System	1999	1 765	_		_	-		
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	3
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-						
		1998	-	_	-	_	-		
31	Total Disposition	1999	886 420	-		-	_		
	·	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	-	-	-	-		
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,07
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	-				_	
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,95
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	_	-	_	-		
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,30
39	Customers - Residential #	1999	130 729	-	_	_	-	_	
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 34
41	Customers - Commercial #	1999	42 766		-				
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 79
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	-			-		
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 96
45	Degree Days	1999	844						. 50
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
		tt	nousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
_	-					1999	Total de Gaz Marchand	
-				_		1998	Total de daz Marchard	
-	-		_	_		1999	Importations	
-	-		-	-		1998	,	
-	-	-	-	-		1999	Autres Arrivages	
-			-			1998		
ca	-		-	-	-	1999	Variation des Stocks	
-	-	-	-		-	1998		
-	-		-		886 420	1999	Transfers Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	818 313	1998		
-	-			-	886 420	1999	Total Disponible	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	818 313	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	-		*	-	131 461		Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	125 449			
40.440	-	-	-		311 761		Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	280 201			
-	-	004705	-		365 032		Industriel	
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	327 249		Vt Bit	
0.500		0.040	- 405	0.044	11 318		Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	11 807		Domanda Bravinaiala	
-	200 007	440.070	E00 474	502 204	819 572 744 706		Demande Provinciale	
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	65 083		Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	71 573		Exportations	
70 120	09 493	70 197	55 507	04 542		1999	Fluctuation dans les Réseaux	
				_		1998	1 location dans location	
	_		_	_		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
	289	848	897	1 502	2 034			
	200					1999	Fuites et Autres Pertes	
_				~		1998		
			~		886 420		Utilisation Totale	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	818 313	1998		
-	-	-	-	-	40,270	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	35,272	1998		
-	-		-	-	76,486	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829	63,563	1998		
,	_			-	55,261	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	43,782	1998		
-		-		-	130 729	1999	Clients - Résidentiel #	
129 159	129 388	129 916	130 281	130 681	130 104	1998		
		-	*	-	42 766	1999	Clients - Commercial #	
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	41 403	1998		
-		-		-	2 021	1999	Clients - Industriel #	
1 958	1 957	1 984	. 1 995	2 006	1 997	1998		
				-	844	1999	Degrés-Jours	
7	69	255	434	610	786	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
4		1000	05 907						
- 1	Total Marketable Gas	1999 1998	25 897 25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
2	Imports	1999	58 704	22 401	20 400	22 200	19 175	17 032	20 000
3	Imports	1999	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
E	Other Receipts	1999	100 250	65 009	190773	00 390	70 122	J-7 Z-Z-J	20012
5	Other Receipts	1998	_						
7	Storage Changes	1999	1 919 445						
′	Storage Ghanges	1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
q	Inter Provincial Transfers	1999	3 773 341	707 209	330 303	-430 004	020 007		0 12 200
	THE PROPERTY OF THE PROPERTY O	1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 777 387			-	-	-	
• •	Total Cappiy	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
	Disposition :	1000	0 002 000	4 407 412	4 000 010	0 000 7	0 140 110	2001000	
	Sales:								
13	Residential .	1999	1 130 774	-		-			
		1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999	565 561			-	-		
		1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	283 685	-	-	-	-	-	
		1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999	1 594 178	-					4
		1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 574 198	-		-			
		1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	-	-	-	*		
		1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	-	•	-			
		1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used In System	1999	216 358	-	-	-	-	-	
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	66 505	-	-	-	-	-	
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 777 387	-	-	-	-	*	
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	262,698	-	-	-			
		1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,257	-		-		•	
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	46,087	-	*	-	-	-	•
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 052 691	•	-	•		•	
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 577	-	-		-	•	
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 256	*		•	-	•	
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	•	-	•	~		
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	S		
							Arrivages :	
-	-	-			25 897	1999	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626		1998		
-	-				58 704	1999	Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	100 250	1998	·	
-			-	-	-	1999	Autres Arrivages	
-	-	-	-	-	-	1998		
-			-	-	1 919 445	1999	Variation des Stocks	
672 909	-488 200	-461 776	-202 772	582 052	1 350 600	1998		
-	-	-	-	-	3 773 341	1999	Transfers Interprovinciaux	
741 839	3 615 222	3 829 465	4 071 006	3 954 578	3 616 437	1998		
-	-	-	-		5 777 387	1999	Total Disponible	
093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	5 092 653	1998		
							Utilisation:	
					1 130 774	1000	Ventes : Résidentiel	
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410		1998	nesideriller	
100 401	103 793	344 330	332 029	746 410	565 561		Commercial	
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	532 772		Commercial	
0+001	37 174	222 170	505 000	402 300	283 685		Industriel	
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322		1998	THOUSE OF THE PARTY OF THE PART	
100 000	-		100 200	200 022	1 594 178	1999	Ventes Directes	
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	1 168 675			
		-		-	3 574 198		Demande Provinciale	
158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	3 157 317			
	-		-		1 919 386	1999	Exportations	
878 817	1 807 751	1 803 139	1 652 132	1 813 259	1 777 709	1998		
-	-	-	-	-	940	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 164	845	5 605	2 219	2 893	896	1998		
	-		-	-	216 358	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	227 545	1998		
-	-		-	-	66 505	1999	Fuites et Autres Pertes	
-126 279	8 938	-148 694	66 834	56 420	-70 814	1998		
-	-	-	-	-	5 777 387	1999	Utilisation Totale	
093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	5 092 653	1998		
-	-	-	-	-	262,698	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	252,096	1998		
-			-	-	108,257	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	98,700	1998		
-	-		-	-	46,087	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	47,646	1998		
-	-		-	-	2 052 691	1999	Clients - Résidentiel #	
035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	2 036 292			
-	-	-			203 577		Clients - Commercial #	
176 157	198 975	228 555	203 599		179 182			
-	-	-					Clients - Industriel #	
10 840	11 077	11 895					Darréa James	
-	-	-	-			1999	Degrés-Jours	
3	40	223	393	535	626	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		1000							
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	•		•	
	turne de	1998	-	-	•	•	•		
3	Imports	1999	-	•	•	•	•		
_	Other Beerints	1998	•	-	•	•	•		
5	Other Receipts	1999	•	-	-	-	-		
7	Characa Chanasa	1998	-	•	•	•	•		
-/	Storage Changes	1999 1998	-	-	-				
0	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	•	-	•			
9	Inter Provincial Transfers	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
11	Total Supply	1999	1 542 350	1 224 007	- 1422	1 200 074	1217 004	1214000	
11	Total Supply	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
	Disposition : Sales :	1990	1 720 024	1 224 007	1 422 100	1 200 074	1217 004	1214 000	, ,,,,,,,,
13	Residential	1999	126 910	-	_				
	Tioondo Tioon	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 900
15	Commercial	1999	136 630						
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 963
17	Industrial	1999	21 936				_		
		1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 987
19	Direct Sales	1999	43 491	-	-	-	_	-	-
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 064
21	Provincial Requirements	1999	328 967	-	-				
	·	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 914
23	Exports	1999	1 169 390	-	-		-	-	
		1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 760
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	-	-			-	-
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 181
27	Gas Used In System	1999	51 295	-	-	-	-	-	-
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 126
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-	-	-	-	-	-
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
31	Total Disposition	1999	1 542 350	-	-	-	-	-	-
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	27,378	-	-	-	-	•	-
		1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,874
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	21,593	-	-	-		-	-
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,477	•	-	•	-		-
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	-	-				
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 406
41	Customers - Commercial #	1999	23 515				-		
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 200
43	Customers - Industrial #	1999	156					-	
		1998	121	122	122	121	123	152	153
45	Degree Days	1999	1 105	-		•	-	-	
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
		th	ousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
_						1999	Total de Gaz Marchand	
						1998	Total de daz Marchard	
-	-					1999	Importations	
			-	_		1998	····po····aio···o	
+	-		_			1999	Autres Arrivages	
-			-	-		1998	ů .	
-	-	-	-	-		1999	Variation des Stocks	
-	-	-	-	-	-	1998		
			-		1 542 350	1999	Transfers Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	1 728 324	1998		
~	-		-	-	1 542 350	1999	Total Disponible	1
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	1 728 324	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
40.700	40.000		=======================================		126 910		Résidentiel	1
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	117 712			
40.005	- 10.517	40.054	70.740	-	136 630		Commercial	1
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	126 656	1998	la directal	
0.004	40.446	10.047	17.077	10 500		1999	Industriel	•
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	15 854 43 491		Ventes Directes	1
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	25 363	1998	veriles Directes	
24 /3/	23 043	20 803	09 094	+3 203	328 967		Demande Provinciale	2
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	285 585		Defination 1 (Ovincial)	
-		- 110 000		-	1 169 390		Exportations	2
333 636	1 091 741	1 186 894	1 055 303	1 160 465	1 389 545			
-	-			-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 123	635	4 204	1 664	2 170	672	1998		
	-		-	_	51 295	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
43 012	39 184	45 339	-	45 754	54 012	1998		
_	_		-	-	-8 007	1999	Fuites et Autres Pertes	2
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-1 490	1998		
-	-	-	-	-	1 542 350	1999	Utilisation Totale	3
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	1 728 324	1998		
-	-		-	-	27,378	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$;
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	27,294	1998		
-		-	-	-	21,593	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	21,659			
	-	-	-	-	2,477		Revenu - Industriel '000 \$	
1,389	1,699	2,014	2,272	2,465	2,109			
-	-	-	40	-	222 345		Clients - Résidentiel #	3
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	219 208		Olianta Commandial "	
-		*		00.454	23 515		Clients - Commercial #	4
23 228	23 289	23 328	23 395		23 179		Cliente Industrial #	
-	-	-				1999	Clients - Industriel #	4
156	159	156	156			1998 1999	Degrés-Jours	4
-		-		0.53			Degres-Jours	
4	129	352	634	953	1011	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
4	·	1000	E04 109						
ı	Total Marketable Gas	1999 1998	504 108 474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
2	Importo		4/4519	434 427	4/5 6/3	400 001	430 730	430 072	400 300
ی	Imports	1999	•		•				
_	Other Reseints	1998	•						
Э	Other Receipts	1999 1998	-						
7	Storage Changes	1999	219 759	_					
-	Storage Changes	1999	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
0	Inter Provincial Transfers	1998	1 878 000	00 120	134 405	-/18/4	-105 507	-224 521	-240 330
9	Intel Provincial transfers			1 205 107	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
1-1	Total Supply	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 007	1372029	1 391 000	1 347 337	1 722 730
1 1	Total Supply	1999 1998	2 601 867 2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition :	1330	2 204 700	1 03/ /42	2 002 903	1755452	1 000 000	1 301 340	1 043 000
	Sales:								
13	Residential	1999	165 546	-		-		-	
		1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660		-	-			
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563						
		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	-	-	-	-		
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	_	-	_	-	-	
	·	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 845 164	-	-	-	-	_	
	·	1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164						
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408			-	-		
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	28 670		-		2	-	
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	-	-	-	_	-	
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263		-	-	-		
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	-	-	_	_	_	
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325			-			
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	-	-	*			
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
11	Customers - Commercial #	1999	35 886	-		40			
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
13	Customers - Industrial #	1999	52						
		1998	45	47	46	46	44	47	46
15	Degree Days	1999	1 092					-	
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		S	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th		
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1000	504 108		_			
	rotal de Gaz Mascriand		474 519	515 188	502 031	501 759	462 551	472 430
	Importations	1999		-	-		-	~
	mportation.	1998			-			
	Autres Arrivages	1999			-		-	
	3	1998		-	-		-	-
	Variation des Stocks	1999	219 759	-	-		-	-
		1998	230 465	204 516	53 923	-49 912	-154 909	-237 181
	Transfers Interprovinciaux	1999	1 878 000	-	-	-	*	-
		1998	1 559 716	1 415 492	1 304 302	1 418 247	1 371 039	410 609
1	Total Disponible	1999	2 601 867	-	-	-	•	-
		1998	2 264 700	2 135 196	1 860 256	1 870 094	1 678 681	645 858
	Utilisation:							
	Ventes:							
1	Résidentiel	1999	165 546	-	-	-		
			171 334	154 639	96 969	57 174	27 334	17 274
1	Commercial		132 660	-	-	-		
			127 201	114 247	73 637	42 902	19 702	12 779
1	Industriel		2 563		-	-		
		1998		1 654	683	599	435	321
1	Ventes Directes		289 692	-	-	-	-	-
			323 619	294 264	279 867	291 986	253 506	246 104
2	Demande Provinciale		590 461	-	-	-	-	-
			623 749	564 804	451 156	392 661	300 977	276 478
2	Exportations		1 845 164	4 400 054		4 000 000	-	-
0	Flushing days to Discour.		1 421 774	1 436 251	1 243 471	1 299 223	1 286 821	353 740
2	Fluctuation dans les Réseaux		2 164	10.221	E 20E	05.006	4.055	4.507
2	Con Concermó dons los Bássaux		4 450	10 231	5 305	25 836	4 355	-1 567
۷	Gaz Consommé dans les Réseaux		135 408 134 001	113 095	110 059	104 790	104.749	100 754
2	Fuites et Autres Pertes		28 670	113 093	110 059	104 790	104 748	109 754
۷	ruites et Autres Fertes		80 726	10 815	50 265	47 584	-18 220	00.547
3	Utilisation Totale		2 601 867	10 813	30 203	4/ 504	-18 220	-92 547
Ü	Othisanori Fotale		2 264 700	2 135 196	1 860 256	1 870 094	1 678 681	-
3	Revenu - Résidentiel '000 \$		29,263	2 100 100	1 000 200	1 670 034	1 0/0 001	645 858
	rievena riesidentiei 600 ¢		27,735	27,836	18,133	10,684	6,788	E 0E0
3	Revenu - Commercial '000 \$				-	10,004	0,700	5,352
	Tievona Commonda Coo C		17,591	17,698	11,567	6,090	3,207	0.000
3	Revenu - Industriel '000 \$	1999		.,,,,,,,,		- 0,030	3,207	2,302
			168	237	102	67	51	
3	Clients - Résidentiel #		274 596	-	-	-	51	40
			270 943	275 699	270 952	271 279	270 972	
4	Clients - Commercial #		35 886		210002	-	210 912	268 972
			35 532	35 800	35 800	35 512	35 553	25 330
4	Clients - Industriel #	1999				00 0 12	35 555	35 320
		1998		45	50	44	45	45
4	Degrés-Jours		1 092			-	40	45
			1 106	957	656	393	144	13

17

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
F	Receipts :								
	·	1000	40 440 000						
1 1	otal Marketable Gas	1999	12 413 226	10 720 270	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 49
		1998	12 407 817	10 738 278	11 039 190	11 0/0 500	10 055 101	10 343 133	10 011 43
3 1	mports	1999 1998	•	•	-			_	
= (Yhar Bassinta	1999	•						
5 (Other Receipts	1998					_	_	
7 (Storage Changes	1999	294 588						
/ 0	storage Changes	1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 46
٥.	nter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	212010	30 020	-103 247	-101 032	-101002	170 4
9 1	nter Provincial Transfers	1999	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 6
4 7	Total Supply	1999	2 577 992	-0 000 012	-9 000 040	-3 110 004	-0 300 033	0 01 4 007	0 007 0
1	Otal Supply	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 40
	Disposition : Sales :	1330	2 041 200	2 097 002	2 200 370	1 730 327	1 300 414	1 400 004	1 400 4
	Residential	1999	711 107					_	
0 1	residential	1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 0
5 (Commercial	1999	382 275	420 000		200 100			
5 (Johnnerola	1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 2
7 1	ndustrial .	1999	1 351 750	2000.0	-				
	, and a strict of the strict o	1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 8
9 [Direct Sales	1999			-				
	J. 1001 04.00	1998					-	_	
1 1	Provincial Requirements	1999	2 445 132				_		
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 1
3 E	Exports	1999	42 948						
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 0
5 1	ine Pack Fluctuation	1999	-3 891	-		-	_	-	
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 6
7 (Gas Used In System	1999	130 393	_	-	-	-	-	
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 8
9 1	ine Losses and Unaccounted	1999	-36 590		-		-		
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 7
1 .	Total Disposition	1999	2 577 992		-	-	-	-	
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 0
3 1	Revenue - Residential '000 \$	1999	101,853	-	-	-	-		
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,1
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	47,973	-	-		-		
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,0
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	111,705	-	-	-	-		
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,5
9 (Customers - Residential #	1999	792 058	-	-	-	-	-	
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 4
1 (Customers - Commercial #	1999	53 962						
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 7
3 1	Customers - Industrial #	1999	600	-		*	-	-	
		1998	564	546	564	559	558	568	5
5	Degree Days	1999	875			-		-	
		1998	1 054	625	669	324	139	125	

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
	 S	de métres cube	c metres - miller	ousands of cub	th		
Arrivages :							
Total de Gaz Marchand	1999	12 413 226	_				
Total Go Gaza Marona Ma		12 407 817	12 025 830	11 241 742	11 143 873	10 377 884	0 800 896
Importations	1999		-	-	-	-	
	1998					_	
Autres Arrivages	1999						-
	1998	-	-	-		-	-
Variation des Stocks	1999	294 588		-		-	-
	1998	361 319	191 825	43 168	-102 841	-196 474	-234 794
Transfers Interprovinciaux	1999	-10 129 822	-	-	-	-	-
	1998	-9 927 876	-9 667 899	-9 167 699	-9 066 035	-8 587 746	005 341
Total Disponible	1999	2 577 992		-			-
	1998	2 841 260	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	560 761
Utilisation : Ventes :							
Résidentiel	1999	711 107	-	-		-	-
	1998	706 293	580 579	451 897	254 775	140 031	96 026
Commercial	1999	382 275			-	-	-
	1998	404 550	344 918	263 216	154 981	86 287	60 801
Industriel	1999	1 351 750	-	-	-		-
	1998	1 422 140	1 287 022	1 192 283	1 244 744	1 131 546	162 565
Ventes Directes	1999	-	-	-	-	-	-
	1998	-	-	-	-	•	-
Demande Provinciale	1999	2 445 132	-	-	-	-	
	1998	2 532 983	2 212 519	1 907 396	1 654 500	1 357 864	319 392
Exportations		42 948	-	-		* •	•
	1998		48 179	43 269	52 718	48 880	53 472
Fluctuation dans les Réseaux		-3 891	-	-	~	-	-
O O O O O O O O O O O O O O O O O O O		-2 743	63 233	-58 864	32 846	3 876	-9 201
Gaz Consommé dans les Réseaux		130 393	-	-	-	-	-
5 Steel of Audient Dordon		123 526	135 524	143 611	139 686	138 146	138 720
Fuites et Autres Pertes		-36 590	-	-		-	-
Utilisation Totale		101 506	90 301	81 799	95 247	44 898	58 378
Utilisation Totale		2 577 992			-	•	-
Revenu - Résidentiel '000 \$		2 841 260 101,853	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	560 761
Neveria - Nesideriaer 000 \$		78,007	20,000	-		-	-
Revenu - Commercial '000 \$		47,973	82,900		41,317	26,195	21,084
neveria - Odifficiali oco p		36,688	44 506				-
Revenu - Industriel '000 \$		111,705	44,506		18,877	10,779	7,992
Tiorona mademor est t		108,846	94,584				-
Clients - Résidentiel #		792 058	54,504		86,448	78,822	82,408
		770 137	791 654		706 476	700.000	-
Clients - Commercial #		53 962	791004		786 476	782 360	778 715
		72 359	73 837		70 400	-	-
Clients - Industriel #	1999		73 007		73 122	73 868	73 692
	1998		555		590	- 200	-
Degrés-Jours	1999		-		580	392	568
	1998		851		346	157	25

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
4	Total Marketable Gas	1999	1 671 126						
	Total Marketable Gas	1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
2	Imports	1999	1 049	1 570 039	1737030	1 732 203	1755 002	1 070 304	1701400
J	mports	1998	5 823				_		
5	Other Receipts	1999	3 020						
0	Other Neceipts	1998					_		
7	Storage Changes	1999	619 633			_	_		
,	Cicrage Changes	1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
a	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	2,000.		- 10000			00 .00
,	men rovinda ransicis	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 341 519	-	2 100 100		, 020 402		
'	готаг опррту	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition : Sales :	1990	+ 0+2 000	3 743 401	4 100 420	0 070 025	3010074	0 447 001	0 3/ 0 0 1/
13	Residential	1999	299 521		-	-	_		
	Tiesraelitati	1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	-		-		-	
	Commoroid	1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	144 000			,, 555	-	00 02
	Tradostici.	1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 74
19	Direct Sales	1999	323 208	-, 000	-10 0 10	, ,	00 00 1	-	00 74
	Direct Gales	1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 14
21	Provincial Requirements	1999	853 322	203 300	230 304	202 040	240 703	220 230	210 14
'	1 Townicial Flequierieries	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 364 142	007 200	, 24 040	-	-	-	721 02
-0	LAPOT to	1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	2010011	0 001 417	- 170 334	2 001 704	2 30-1 030	0 100 0 10
	Elifo I don Flootdation	1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used in System	1999	78 320		-	0702	- 700	-5015	-2 302
- /	ado obba in oyotom	1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	42 293	70011	-	02 304	49 390	40 337	31 300
-0	Ellio Edddod ara dhadddariod	1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 07
31	Total Disposition	1999	4 341 519	2 000	.0 ., _	200,0	,2 500	-5 107	007
,	Total Disposition	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,614	0740401	7 100 420	0 070 020	0010074	0 447 001	0 3/3 012
	Tievenae Tiesiaemai 000 ¢	1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	31,000	30,723	07,004	20,227	20,900	17,772
	Tievenue Commercial 600 ¢	1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12 160	10,769
27	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	27,540	50,207	21,010	15,543	12,160	10,70
,	Tievende - maastrar 000 \$	1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
30	Customers - Residential #	1999	744 172	4,330	5,230	-	4,555	6,517	5,400
	Odstorners - nesidential #	1998	718 682	720 660	721 330		722.059		704 E0
11	Customers - Commercial #	1999			721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
+ 1	Customers - Commercial #		87 986	or 027		05 070	06 100	05.700	00.10
12	Customore - Industrial #	1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
N	Customers - Industrial #	1999	540	500	- E11	F10	- 510	- E40	.
1E	Dograd Dava	1998	507	509	511	512	513	513	513
+5	Degree Days	1999	223					•	
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britanique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jan. Jan. à Jan.			
		ti	nousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					1 671 126	1000	Total de Gaz Marchand	1
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	1 712 493		Total de daz Marchand	,
•	-		-		1 049		Importations	3
-	-	1 238		404	5 823		,	
	-	•	-	-		1999	Autres Arrivages	5
-	-	-	-	-		1998	, and the second	
-	-	-	-		619 633	1999	Variation des Stocks	7
-59 062	-288 267	-167 617	224 885	443 218	419 401	1998		
-	-	-	-	•	2 049 711	1999	Transfers Interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	2 205 086	1998		
	-	-	-	-	4 341 519	1999	Total Disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	4 342 803	1998		
							Utilisation:	
	_				299 521	1000	Ventes : Résidentiel	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	321 850		nesideffilei	13
-	-	-	202 100	-	192 280		Commercial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	205 453		Odminercial	10
-	-	-	-	-	38 313		Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	44 186			
-			-			1999	Ventes Directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	312 458	1998		
-	-	-	-	-	853 322	1999	Demande Provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	883 947	1998		
-				-	3 364 142	1999	Exportations	23
3 198 435	3 162 796	3 152 810	3 054 423	3 322 426	3 320 198	1998		
-	-	-	-	-	3 442	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	4 809	1998		
-	-	-	-	-	78 320	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	93 142			
-	-	-	-	-	42 293		Fuites et Autres Pertes	29
-5 497	28 218	639	-172 160	- 522	40 707			
-	-	-	-		4 341 519		Utilisation Totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	4 342 803		Davis Divide Halloop &	00
-	-	-	-	-	74,614		Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	69,696		Bayesy Commercial 1000 6	25
-	-	40.040	00.202	40.694	34,529		Revenu - Commercial '000 \$	35
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	38,891 5,119		Revenu - Industriel '000 \$	37
	-	0.056	2 27/	4,717	5,204		neveria - ilidustrier 000 \$	37
8,026	8,348	2,256	2,274	7,717	744 172		Clients - Résidentiel #	39
	706.050	729 024	730 487	733 202	718 682		Olicino Tresidentici II	00
725 194	726 352	729 024	700 407	-	87 986		Clients - Commercial #	41
- 05.700	96 297	86 148	87 200	86 977	86 092			
85 790	86 387	00 140	-	-		1999	Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537		1998		
514	- 514	312				1999	Degrés-Jours	45
5	69	223	294	444		1998		
5								

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
_		thousands of cub	pic metres - millers de	métres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas	•	-	25 897		504 108
2	Imports		-		-	
3	Other Receipts (1)		-		-	-
4	Total Net Receipts		-	25 897	-	504 108
5	Received From Storage		-		-	222 574
6	Total Supply of Gas Utilities	•	-	25 897		72 6 682
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick		-	-		-
8	Quebec	-	-	-		
9	Ontario	-	-	25 897	-	258 702
10	Manitoba		-	-		
11	Saskatchewan	•	-	-		300 769
12	Alberta		-	-	-	
13	British Columbia		-		-	
14	Total Sales		**	25 897		559 471
15	Exports		-	-		11 952
16	Direct Sales		-	•	-	121 047
17	Total Net Deliveries		-	25 897	-	692 470
18	Delivered to Storage		-	-	-	2 815
19	Line Pack Fluctuation	-	-	•		8 846
20	Gas Used In System	•	-	-	-	- 892
21	Line Losses and Unaccounted	•	-			23 443
22	Total Disposition		-	25 897		726 682

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewar
1 Reside	ntial		4 993.3	42 952.0	4 821.3	6 163.3
2 Comm	ercial	•	11 842.9	21 482.8	5 190.6	4 938.9
3 Industr	ial	•	13 867.5	10 774.0	833.3	95.4
4 Direct	Sales	-	428.8	60 562.8	1 652.2	10 862.8
5 Total S	ales	-	31 132.5	135 771.6	12 497.5	22 060.4
6 Export	S	•	2 472.5	72 917.5	44 425.1	71 023.6
7 Imports	S			2 230.2		

Imports From

British Columbia.

Yukon & N.W.T. Alberta the United States Total Colombie-Britanique, **Importations** Yukon & T.N.O. des États-Unis thousands of cubic metres - millers de métres cubes Arrivages: 12 413 226 1 671 126 14 614 357 Total de Gaz Marchand 1 59 753 2 59 753 **Importations** Autres Arrivages (1) 3 12 413 226 1 671 126 59 753 14 674 110 Total des Arrivages Nets de Ga 4 2 392 711 696 737 3 312 022 Gaz Provenant des Stocks 5 14 805 937 2 367 863 59 753 6 17 986 132 Total des Arrivages de Gaz Utilisation: Ventes: Nouveau-Brunswick 7 808 254 808 254 Québec 8 1 541 595 95 122 58 704 1 980 020 Ontario 9 285 476 285 476 Manitoba 10 300 769 Saskatchewan 11 2 286 099 159 033 2 445 132 Alberta 12 55 464 473 601 1 049 530 114 Columbie-Britanique 13 4 976 888 727 756 59 753 6 349 765 Total des Ventes 14 7 250 145 1 144 016 8 406 113 Exportations 15 1 817 632 2 261 887 Ventes Directes 16 323 208 Total des Livraisons Nettes 17 14 044 665 2 194 980 59 753 17 017 765 77 104 258 597 Livraisons à Entrepot de Stock 18 178 678 Fluctuation de Volume dans les 613 539 19 57 938 546 755 3 360 Gaz Consommé dans les Réseaux 20 1 223 3 029 92 871 Fuites et Autres Pertes 21 34 812 34 616 17 986 132 **Utilisation Totale** 22 59 753 14 805 937 2 367 863 (1) Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement. TABLEAU 3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel en terajoules **British Columbia** Total **Alberta** Colombie-Britanique 97 440.0 Résidentiel 26 830.5 11 679.6 65 373.2 Commercial 2 7 497.6 14 420.5 Industriel 3 78 304.8 1 493.5 51 241.0 86 124.8 Ventes Directes 4 12 618.1 5 327 242.8 Total des Ventes

33 288.8

129 801.4

41.4

92 492.0

1 568.0

6

322 208.2

2 271.6

Exportations

Importations

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	rts rtations 1999	Impo	orts ortations 1999	Expo Expo	rts rtations 1998
Province et Bureau de la Douane	Jan.	Jan. to Jan.	Jan.	Jan. to Jan.	Jan.	Jan. to Jan.
	Jan.	Jan. à Jan.	Jan.	Jan. à Jan.	Jan.	Jan. à Jan.
		nousands of cubic n	netres - millers	de métres cubes		
PHILLIPSBURG	18 225	18 225	-	-	18 442	18 442
HIGHWATER	46 858	46 858	-	-	53 131	53 131
Total Quebec	65 083	65 083	-	•	71 573	71 573
CORNWALL	37 750	37 750	-		38 673	38 673
FORT FRANCES	-	-	-	-	-	
NIAGARA FALLS	981 089	981 089		-	917 244	917 244
WINDSOR	23 126	23 126	54 371	54 371	32 250	32 250
IROQUOIS	749 551	749 551	-	-	744 717	744 717
ST-CLAIR	127 870	127 870	4 333	4 333	44 825	44 825
Total Ontario	1 919 386	1 919 386	58 704	58 704	1 777 709	1 777 709
EMERSON	1 151 448	1 151 448			1 368 686	1 368 686
SPRAGUE	17 942	17 942	-	-	20 859	20 859
Total Manitoba	1 169 390	1 169 390	-	-	1 389 545	1 389 545
MONCHY (SASK)	1 845 164	1 845 164		-	1 421 774	1 421 774
Total Saskatchewan	1 845 164	1 845 164		-	1 421 774	1 421 774
ADEN	24 486	24 486			16 603	16 603
CARWAY	18 303	18 303			69 245	69 245
COUTTS		-	-			
UNIVERSAL	159	159	-	•	140	140
Total Alberta	42 948	42 948	-	•	85 988	85 988
KINGSGATE	2 170 573	2 170 573	-	•	2 240 335	2 240 335
HUNTINGDON	1 193 569	1 193 569	1 049	1 049	1 079 863	1 079 863
OTHER U.S AUTRES ÉU.		-	-			
B.C. Total CB.	3 364 142	3 364 142	1 049	1 049	3 320 198	3 320 198
Canada Total	8 406 113	8 406 113	59 753	59 753	8 066 787	8 066 787

thousands	of	dollars -	millers	de	dollars
-----------	----	-----------	---------	----	---------

Value - Valeur 918,304 918,304 6,719 6,719 834,599	834,599
--	---------

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'im putation est minimale, tout comme l'erreur dé coulant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux reseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de farie en sorte qu'erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livarisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18⁰ Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18⁰ Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complètede matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages impréces, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu pas les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18^{0} Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire endessous de 18^{0} Celsius pour tous les jours du mois.



TO ORDER:	j M	ETHOD O	F PAYMENT:	amella kananing akasaha magsalang	distinct his his his	
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 PHONE 1 800 267-6677 Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada MasterCard and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. FAX 1 800 8 or (613) 951-158 MasterCard and orders only. Plea send confirmation will be treated as original order.	4. VISA, purchase se do not n. A fax	Please char		SA M	asterCard	
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev for the Hearing Impaired		Card Num				
Company		Cardholde	r (please print)			
Department	7	Signature				
Attention Title		Payment en	closed \$			
Address City Province		Purchase Order Numi				
() () Postal Code Phone Fax		(please encl	ose)			
E-mail address:		Authorized S	Signature			
Catalogue	Date of issue or	A (All	Price prices exclude sales tax)		Total	
Number Title	indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	\$	
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are showl outside Canada pay total amount in US funds drawn on a Us	n in US dollars. S bank.	Clients	SUBTOTAL			
Subscription will begin with the next issue to be released.	······		DISCOUNT (if applicable)		
				GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)		
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.			Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)			
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)			
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TOTAL			
Receiver General for Canada.			GRAND TOTA	\L		
Receiver General for Canada. GST Registration # R121491807				97019	(P)	





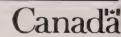
Statistics Canada Statistique Canada Canadä



POUR COMMANDER:	ODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734	Cochez une seule case)
Statistique Canada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA, Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande seulement. 120, avenue Parkdale la région d'Ottawa, composez le Ottawa (Ontario) (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon canada K1A 0T6 envoyer de confirmation.	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
commande originale.	N° de carte
Appareils de télécommunications	Date dissertation
(Veuillez écrire en majuscules)	Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	Paiement inclus \$
Adresse	N° du bon
Ville Province	de commande (veuillez joindre le bon)
Code postal Téléphone Télécopieur	
Adresse du courrier électronique :	Signature de la personne autorisée
Numero au catalogue Titre de la pour les abonnements	(Les prix n'incluent pas la taxe de vente) Canada Extérieur du Canada \$ US
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du C donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient	
total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS o TVP en vigueur, soit la TVH.	to 7 % et la TVH en vigueur (NE., NB., TN.)
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	TOTAL GÉNÉRAL
TPS N° R121491807	PF097019

MERCI DE VOTRE COMMANDE!





Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible. en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadains, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

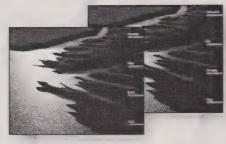
Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutemtion applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration. Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au 1-800-889-9734.

Canada Year Book 1999

Annuaire du Canada 1999

anada Year Book 1999, the indispensable multi-purpose reference classic, richly displays and analyzes the complexities of living and working in Canada today. Revealing and insightful, it is also a statistical portrait of Canada at the dawn of a new millennium.



Clearly written, diligently researched, handsomely laid out and colourful, CYB99's all-new content, format and style present Canada in four thematic sections — The Environment, The People, The Economy, and The Nation.

Whether you prefer the practicality and pleasure of the book, or the functionality and portability of the CD-ROM, you will have Canada at your fingertips.

With information this accessible, for work, home or school, Canada Year Book 1999 is a sure bet to engage, enlighten, and enthrall you. And it makes a great gift as well!

the Book > 560 pages > more than 275 tables, > fully bilingual

- charts and graphs > 16-page detailed index
- > more than 120 beautiful
- photographs > durable hardcover
- binding
- > full colour dustjacket
- > Catalogue No. 11-402-XPE99001
- > \$54.95 + \$5.00 shipping and handling, plus either HST or GST and applicable PST

- Windows and Macintosh ready
- > Internet links to original sources - Statistics Canada and others
- > video and audio clips
- > powerful search capabilities, hypertext links
- > 250 pages of additional commentary, analysis and reference text
- ▶ Catalogue No. 11-402-XCB99001
- > \$74.95 + \$5.00 shipping and handling, plus either HST or GST and applicable

To order, CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX 1 800 889-9734 or MAIL Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also E-MAIL your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication

Order Your copy todayi

Visit our Web site: www.statcan.ca

Annuaire du Canada 1999. ouvrage de référence devenu indispensable à une foule d'utilisateurs, présente et analyse de façon remarquable les complexités de la vie et du travail des Canadiens d'aujourd'hui. Révélateur et pénétrant, il brosse également un tableau statistique du Canada à l'aube du nouveau millénaire.

Fruit d'une recherche minutieuse, rédigée dans un style clair et précis et richement illustrée en couleur, cette version entièrement refondue de l'Annuaire du Canada décrit la réalité canadienne dans quatre sections thématiques-L'environnement, La société, L'économie et L'État.

Que vous préfériez l'aspect pratique d'un livre agréable à consulter ou l'aspect fonctionnel d'un CD-ROM à emporter partout, vous aurez à portée de la main une mine de renseignements sur le Canada.

Grâce à ses myriades de renseignements très utiles au travail, au fover ou à l'école, l'Annuaire du Canada 1999 ne manquera pas de vous éclairer et de vous captiver. Il constitue également un superbe cadeau!

- > 563 pages
- D plus de 275 tableaux, graphiques et diagrammes
- > index détaillé de 16 pages
- > plus de 120 superbes photos
- > reliure durable
- > jaquette en couleur
- > nº 11-402-XPF99001 au catalogue
- de port et de manutention, plus TVH ou TPS et TVP en vigueur

- > versions Windows et Macintosh
- > entièrement bilingue
- liens Internet avec les sources d'information - Statistique Canada et autres
- vidéoclips et audioclips
- D puissantes capacités de recherche, définitions utiles, liens hypertextes
- > 250 pages de textes supplémentaires : observations, analyses et références
- > nº 11-402-XCB99001 au catalogue
- > 74,95 \$ plus 5 \$ de frais de port et de manutention, plus TVH ou TPS et TVP en vigueur

Commandez

votre

exemplaire

aujourd'hui

Commandez sans frais: PAR TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, PAR TÉLÉCOPIEUR au 1 800 889-9734 ou PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120 avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander PAR COURRIEL à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste figure dans la présente publication)

Visitez notre site Web: www.statcan.ca



Gas Utilities

February 1999



Février 1999





Statistics Canada Statistique Canada Canadä

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canadas machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product for \$17.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$17.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 016; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-113	6
Service national d'appareils de				
télécommunications pour les				
malentendants	1	800	363-762	9
Numéro pour commander seulement				
(Canada et États-Unis)	1	800	267-667	7

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

S

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard au coût de 17 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 17 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Gas Utilities

SIC 4611 4921

February 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611 4921

Février 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

June 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 0380-2329

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 2

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0380-2329

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sel	ected Publications	4	Sélection de publications
Hi	ghlights	5	Faits Saillants
Ta	ble		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities		Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	New Brunswick
	Québec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	British Columbia
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source.		2. Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, Exportation et Importations de Gaz Naturel, en Terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States		4. Exportations et Importations avec les États-Unis.
Da	ta Quality and Methodology	25	Qualité Des Données et Méthoodologie
De	finitions - Gas Utilities	26	Définitions - Service de Gas

Catalogue No. N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	. 57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

February 1999

Natural gas sales totalled 7 318 million cubic metres in February, up 9.5% over February 1998. Sales to the industrial sector (including direct sales) rose 11.1% over February 1998, due to higher demand for natural gas by electric utilities. Unusually colder weather throughout most of the country resulted in higher sales to the residential (+4.3%) and commercial (+13.2%) sectors.

On the basis of rate structure information, sales in February 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over February 1998 in brackets residential sales, 2 036 940 thousand cubic metres (+4.3%); commercial sales, 1 413 384 thousand cubic metres (+13.2%) and industrial sales (including direct sales), 3 868 085 thousand cubic metres (+11.1%).

During the month, exports of natural gas amounted to 7 486 043 thousand cubic metres an 8.3% increase over the levels recorded in February 1998.

Year-to-date sales increased 6.6% from the same period in 1998. Sales to the residential (+0.6%) and commercial (+7.6%) sectors rose due to colder weather during the first two months of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) continued to maintain strong growth, posting a 9.8% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over February 1998 in brackets: residential sales, 4 544 407 thousand cubic metres (+0.6%); commercial sales, 3 147 630 thousand cubic metres (+7.6%) and industrial sales (including direct sales), 8 200 080 thousand cubic metres (+9.8%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 15 892 156 thousand cubic metres, a 6.6% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Février 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 7 318 millions de mètres cubes en février, en hausse de 9,5% comparativement à février 1998. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 11,1% en raison surtout d'une demande plus élevée des services électriques. Des températures plus froides que la normale presque partout pays ont fait augmenter les ventes du secteur résidentiel de 4,3% et les ventes du secteur commercial, de 13,2%.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 2 036 940 milliers de mètres cubes (+4,3%); les ventes commerciales, 1 413 384 milliers de mètres cubes (+13,2%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 868 085 milliers de mètres cubes (+11,1%).

En février 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 486 043 milliers de mètres cubes, une hausse de 8,3% par rapport au niveau enregistré en février 1998.

Les ventes cumulatives 1999 se sont accrues de 6,6% comparativement à la même période en 1998. Une température plus froide que la normale pour les deux premiers mois de 1999 a contribué à la hausse des ventes résidentielles (+0,6%) et commerciales (+7,6%). Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont maintenu une croissance très forte, enregistrant une augmentation de 9,8% par rapport à l'année dernière.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 4 544 407 milliers de mètres cubes (+0,6%); les ventes commerciales, 3 147 630 milliers de mètres cubes (+7,6%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 8 200 080 milliers de mètres cubes (+9,8%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 15 892 156 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,6 % par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	-	-	10.004.400	40 400 001	40.000.004
		1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 901
3	Imports	1999	59 753	49 838		-	70.400	54.000	23 972
_		1998	106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 912
5	Other Receipts	1999	-	•	•	•	-	•	
_	Character Character	1998	0.050.004	0.504.000	•	•	-		
1	Storage Changes	1999	3 058 024	2 531 803	1 000 510	500.000	1 007 116	-1 530 269	-1 313 264
_	Inter Description Transfers	1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 550 209	-101020-
9	Inter Provincial Transfers	1999 1998	•••		•••	***		•••	
4 4	Total Supply		47 744 400	15 050 220	•••	***			
1 6	Total Supply	1999	17 711 123	15 250 332	15 205 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition:	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 02/ 004	11 /20 142	11 020 201	11 343 000
	Sales:								
13	Residential	1999	2 507 467	2 036 940		-			
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 734 246	1 413 384	-	-			
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 070 108	1 802 302					
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	-	-			
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 573 708	7 318 409	-	-			
		1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 406 113	7 486 043	-	-	-	-	
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-			-	
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	-	-	-	-	
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	114 807	-79 447	-	-	-		
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 711 123	15 250 332	-	-	-	-	
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	533,846	447,565	-		-		
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	310,681	265,128	-	-	-	-	
	•	1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,351	193,796	-	-	-	-	
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 303	4 215 945	-	-	-		
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 789	463 068				-	
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 621	14 624	-			-	
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999							
		1998							***

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
	s	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th		
Arrivages :							
Total de Gaz Marchand	1999	27 262 037	_		-	-	-
	1998	27 385 340	14 342 334	13 473 656	13 614 090	12 855 217	3 078 136
Importations	1999	109 591	-	-	-		-
	1998	191 142	85 426	54 631	27 320	20 729	1 115
Autres Arrivages	1999		-	-	-	-	-
	1998	-	-	-	-	-	-
Variation des Stocks	1999	5 589 827	-		-		-
	1998	3 670 725	1 421 611	119 204	-782 146	-1 127 850	203 946
Transfers Interprovinciaux	1999						
	1998	***					
Total Disponible	1999	32 961 455		-	-	-	-
	1998	31 247 207	15 849 371	13 647 491	12 859 264	11 748 096	875 305
Utilisation:							
Ventes:							
Résidentiel		4 544 407		-			-
		4 518 032	1 990 072	1 458 539	860 676	419 574	356 577
Commercial		3 147 630		-			-
		2 925 879	1 373 318	1 085 770	651 766	324 990	278 181
Industriel		3 872 410		-		-	-
		3 966 122	1 878 649	1 758 086	1 841 247	1 731 400	753 093
Ventes Directes		4 327 670			•		-
		3 501 787	1 974 176	1 926 164	1 338 784	1 239 922	246 198
Demande Provinciale		15 892 117		-	-	-	-
The state of the s		14 911 820	7 216 215	6 228 559	4 692 473	3 715 886	634 049
Exportations		15 892 156				-	-
Floring days by Disserve		14 978 553	7 845 122	7 101 905	7 564 981	7 467 484	894 226
Fluctuation dans les Réseaux		5 282	-			•	-
O O		4 009	83 396	-50 281	69 513	11 138	-11 692
Gaz Consommé dans les Réseaux		1 136 540	-			•	-
Suite and Audens Davies		1 212 340	551 617	337 127	528 032	506 257	533 594
Fuites et Autres Pertes		35 360	450,004	-		-	-
I Miliantian Tatala		140 485	153 021	30 181	4 265	47 331	-174 872
Utilisation Totale		32 961 455	45.040.074	-	-	•	-
Revenu - Résidentiel '000 \$		31 247 207 981,411	15 849 371	13 647 491	12 859 264	11 748 096	875 305
neveriu - nesideritier 000 \$			410.446		-		-
Revenu - Commercial '000 \$		880,187	419,446	302,470	188,402	110,448	104,292
neveriu - Commerciai 000 \$		575,809	047 790	400.047	-	-	-
Revenu - Industriel '000 \$		493,874 420,147	247,789		112,001	61,178	50,951
Neverla - maastrier 000 \$			100.012	470.000	-	-	-
Clients - Résidentiel #		385,499 8 426 248	186,913	170,323	173,134	155,792	157,432
Chorac Hoodesides #		8 279 244		4 100 000	4.000.504	-	
Clients - Commercial #		925 857	4 201 671		4 268 521	4 159 209	157 774
Ononio Gommordiai ii		873 481	16E 206		400.004		
Clients - Industriel #		29 245	465 396		488 084	459 030	435 019
Olionio Illudotifo 7		28 747	1/1 323		45.474		-
Degrés-Jours	1999		14 323	14 287	15 171	14 144	14 081
Degree-ours	1999		•••				

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
	, ,		thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		1000							
1	Total Marketable Gas	1999	the .	-	•	-	•		
_	Lance and a	1998	-	-	-	•	-	_	
3	Imports	1999	•		•	-	-		
- ,	Other Bessints	1998	*	-	-	•			
5	Other Receipts	1999	*	-	•	•	-		
,	Characa Channas	1998	•	. •	-	-	•		
Ρ.	Storage Changes	1999	•	-	•	•	-	•	
	latar Danisaial Transfera	1998	-	-	•	-		•	
)	Inter Provincial Transfers	1999	•	•	•	-	•	•	
	Tatal Cunniu	1998	-	-	*	-	-		
	Total Supply	1999	4	-	•	-	-	•	
	Disposition :	1998	•	-	•	-	•	•	
	Sales:								
	Residential	1999							
		1998	_	_		_	-		
	Commercial	1999		_	_	_			
		1998			-	-			
	Industrial	1999			_				
		1998	_	_	-	_			
	Direct Sales	1999	_	_	_	-	_		
		1998		_	-	_	_	-	
	Provincial Requirements	1999		_	_	_	-		
		1998		_	-		-		
	Exports	1999							
	·	1998		-	-	_			
	Line Pack Fluctuation	1999		_	-		_		
		1998		-	_	_			
	Gas Used In System	1999	-	_	_	_			
		1998	-	-			-		
	Line Losses and Unaccounted	1999	-			-			
		1998		-	-			-	
	Total Disposition	1999		-		-			
		1998		-	-		_		
	Revenue - Residential '000 \$	1999	-	-	-	-	_	-	
		1998	-	-		-			
	Revenue - Commercial '000 \$	1999	. .	-		-	-		
		1998		-	-				
	Revenue - Industrial '000 \$	1999		-		~			
		1998		-	-	-			
	Customers - Residential #	1999		-	-		-		
		1998							
	Customers - Commercial #	1999	-		-	60			
		1998			-			*	
	Customers - Industrial #	1999			-				
		1998			-		_		
,	Degree Days	1999			-				
		1998							

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		1	housands of cu	bic metres - mille	ers de métres cube	es		
							Arrivages :	
_	_					1999		1
				·	•	1999	Total de Gaz Marchand	'
_	_				•	1999	Importations	3
_	_					1998	Importations	0
-						1999	Autres Arrivages	5
	_					1998		
	-					1999	Variation des Stocks	7
-	-					1998		
-						1999	Transfers Interprovinciaux	9
-	-					1998		
-	-					1999	Total Disponible	11
-	-				_	1998		
							Utilisation :	
							Ventes:	40
-	-		-			1999	Résidentiel	13
-	-		-			1998	O-managed a	10
-	-		-			1999	Commercial	15
•	-		-			1998	Industrial	17
-	-		-			1999 1998	Industriel	17
-			-			1999	Ventes Directes	19
-	•		_			1998	Ventes Directes	13
_			_			1999	Demande Provinciale	21
			_			1998	Demaride From Indian	
			_			1999	Exportations	23
_	_		-			1998	·	
_	-		_			1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
			-			1998		
_	_		-	-		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
			-	-		1998		
-			-			1999	Fuites et Autres Pertes	29
-			-			1998		
-	-		-			1999	Utilisation Totale	31
-	-		-	-		1998		
-	-		-	-		1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-	-		-	-		1998		
-	-		-	-		1999		35
-	-		-	-		1998		
-	-		-	-		1999		37
-	-		-	-		1998		
-	-		-	-		1999		39
-	-		-	-		1998		44
-	-		-	-		1999		41
			•	-		1998		40
-			-	•		1999		43
-	-		•	•		1998		45
-	•		•	-		1999 1998		70
-	•			•		1330		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de mé	tres cubes			
	Receipts:								
		1000							_
1	Total Marketable Gas	1999 1998	-	-	-				_
2	Importe	1999							_
3	Imports	1998						_	
_	Other Receipts	1999					_		
5	Other neceipts	1998		_	_				_
7	Storage Changes	1999					_		
′	Storage Onlinges	1998		_	_		_		
a	Inter Provincial Transfers	1999	886 420	760 157	_				
	men novincia mansiers	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
11	Total Supply	1999	886 420	760 157	-			-	
'	Total Cuppiy	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
	Disposition : Sales :	.000	0.00.0	, 00 0	, , , , ,				
13	Residential	1999	131 461	111 237	_		_		_
	ricolderida:	1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 985
15	Commercial	1999	311 761	253 921	-	-		-	
	Commercial.	1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 397
17	Industrial	1999	365 032	313 755	-				
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 522
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	-	-			
	211000 041100	1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 114
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	-		_		
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 018
23	Exports	1999	65 083	73 886	-				
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 109
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256		-			-
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	37
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	-		-
		1998	-	-	-				-
31	Total Disposition	1999	886 420	760 157	-			-	-
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	-		-	-	
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,072
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	-	-	-		
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,958
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	-	-	-		
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,308
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	-		-	~	
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 348
41	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	-		-		
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 799
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	-		-	-	
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 967
45	Degree Days	1999	844	647				-	
		1998	786	611	582	320	73	37	3

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
	_					1000		
			-	-		1999	Total de Gaz Marchand	
		·	-	-		1998	luna antation a	
_			_	-		1999	Importations	
	_		-	-		1998 1999	Autros Arrivagos	
						1998	Autres Arrivages	
_	_					1999	Variation des Stocks	
						1998	Variation des Stocks	
					1 646 577		Transfers Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	1 525 083		Transiers interprovinciaux	
-	700 771	010 410	370076	033 420	1 646 577		Total Disponible	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	1 525 083		Total Disposible	
102 320	430 77 1	313413	370 076	039 420	1 323 003	1990	Utilisation : Ventes :	
_	-		-	-	242 698	1999	Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	232 359			
_	-	-	-	_	565 682		Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	511 678			
-	-		-		678 787		Industriel	
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	609 037			
-		-	-	-	17 420		Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	21 898			
-		-	-		1 504 587		Demande Provinciale	
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384				
-			-	-	138 969		Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	147 439			
-		_	_	_		1999	Fluctuation dans les Réseaux	
		-	-	-		1998		
		_	_	-		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
_	289	848	897	1 502		1998		
		-				1999	Fuites et Autres Pertes	
			_			1998		
		_	_	_	1 646 577		Utilisation Totale	
132 923	436 771	513 415	576 678	659 428				
+32 320	430 771	510 410	-		74,687		Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	66,186			
5,555	3,400	-	,,,,,,,,,,,,				Revenu - Commercial '000 \$	
	13,114	19,893	35,287					
11,987	10,114	13,000					Revenu - Industriel '000 \$	
	41,854	48,492						
42,853	41,054	40,432					Clients - Résidentiel #	
	129 388	129 916						
129 159	129 388	129 910					Clients - Commercial #	
40.000		41 419						
40 832	40 958	41415				1999	Clients - Industriel #	
4.050	1.057	1 984				1998		
1 958	1 957	1 904	1 333			1999	Degrés-Jours	
•	-	255				1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands (of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·	1000	05.007	00.004					
7	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361 22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
0	Immorto	1998 1999	25 366 58 704	49 804	23 430	22 200	10 170	., 002	
3	Imports	1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	100 230	05 005	130 770		-		
J	Other neceipts	1998							
7	Storage Changes	1999	1 919 445	1 465 838				_	
′	Storage Orlanges	1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
a	Inter Provincial Transfers	1999	3 773 341	3 468 144	-				
9	inter Provincial Translers	1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 777 387	5 007 147	-			-	-
11	Total Supply	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
	Disposition:	1000	0 002 000	7 107 172					
	Sales:								
13	Residential	1999	1 130 774	947 394		-	-		-
		1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999	565 561	494 436	-	-	-		-
		1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	283 685	242 897	-	-		-	
		1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999	1 594 178	1 407 556		-		-	-
		1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 574 198	3 092 283	-	-		-	
		1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 793 572		~	-	-	
		1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	-	-		-	
		1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used In System	1999	216 358	172 980	-	-		-	
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	66 505	-52 612	-	-	-	-	-
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 777 387	5 007 147			-	-	
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	262,698	226,589	-	-	-	-	
		1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,257	92,174	•	-	•	•	
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	46,087	40,321	-	-	-	•	
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 052 691	2 052 056	-			-	
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 577	203 198	-		-		
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 256	11 256		-	-	•	
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548		•	-		
		1998	626	512	492	282	59	55	1

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	nousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					49 258	1000	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	47 767		Total de Gaz Marchand	
-	-		20 200	-	108 508		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	185 319		mportations	
-	-	-				1999	Autres Arrivages	
-	-		_			1998	- Tan act annuages	
	-	-	-	-	3 385 283		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-202 772	582 052	2 107 859	1998		
-	-			-	7 241 485	1999	Transfers Interprovinciaux	
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 071 006	3 954 578	7 239 120	1998	·	
-	-		-	-	10 784 534	1999	Total Disponible	1
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	9 580 065	1998		
							Utilisation:	
					0.070.400	1000	Ventes:	
160 461	165 700	044.000	-	740.440	2 078 168		Résidentiel	1:
	165 793	344 996	552 629	748 410	2 129 894		0	
94 581	97 174	000 470	-	400.000	1 059 997		Commercial	1:
34 30 1	97 174	222 170	363 688	402 938	983 621		to decaded at	
158 559	160.276	222 271	100.000	-	526 582		Industriel	1
100 009	160 376	222 211	199 260	206 322	632 961		Venter Dinester	4
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	3 001 734		Ventes Directes	1:
743210	702 155	734 343	1 103 311	1 243 005	2 268 207 6 666 481		Demande Provinciale	2
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	6 014 683		Demande Flovinciale	_
- 130 013	1 100 490	1 304 300	2213 000	2 000 073		1999	Exportations	2:
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 652 132	1 813 259	3 278 455		Exportations	2
. 0,001,	-	1 000 100		-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 164	845	5 605	2 219	2 893		1998		
				-		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031		1998		
-	-				13 893	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-126 279	8 938	-148 694	66 834	56 420	-144 139	1998		
		-	-	-	10 784 534	1999	Utilisation Totale	3
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	9 580 065	1998		
	-		-	-	489,287	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	477,096	1998		
-			-	-	200,432	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	184,269	1998		
-		-	-	-	86,408	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	91,651	1998		
	-		-	-	4 104 747	1999	Clients - Résidentiel #	39
2 035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	4 057 985	1998		
-	-	-		-	406 775	1999	Clients - Commercial #	4
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	355 951	1998		
	-	-		-	22 512	1999	Clients - Industriel #	43
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	22 287	1998		
	_	-		-	1 298		Degrés-Jours	45
3	40	223	393	535	1 138	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
4	Total Marketable Gas	1999							
1	Total Marketable Gas	1998							86
3	Imports	1999							
0	imports	1998				_			
5	Other Receipts	1999							
J	Office Procespis	1998							
7	Storage Changes	1999	_						
Ċ	olorage orialigos	1998	_		_				
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 215 560				-	
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
11	Total Supply	1999	1 542 350	1 215 560					
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999	126 910	86 180	_				
	ricordornal	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 900
15	Commercial	1999	136 630	96 130	-				
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 963
17	Industrial	1999	21 936	18 683					
		1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 987
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	-				
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 064
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144					
		1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 914
23	Exports	1999	1 169 390	948 633	-	-	_	_	
	·	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 760
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	-				
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 181
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	•				
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 126
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-				
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 215 560				*	
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	27,378	19,195	-	-	-	-	
		1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,874
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	21,593	15,351	-	-	-	-	
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,477	2,223	-	40			
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	-				
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 406
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548				•	
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 200
43	Customers - Industrial #	1999	156	156					
		1998	121	122	122	121	123	152	153
45	Degree Days	1999	1 105	727					
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
_				-		1998	Total de Gaz Marchand	
				_		1999	Importations	
_			_			1998	mportations	
_	_			_		1999	Autres Arrivages	
-	-		_	-		1998	, la do , a , , , de	
_		_				1999	Variation des Stocks	
-	-		_	-		1998		
	-				2 757 910	1999	Transfers Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	2 952 991	1998		
-	-		-	-	2 757 910	1999	Total Disponible	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	2 952 991	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	-		-	-	213 090		Résidentiel	
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622				
-	-	•	-	-			Commercial	
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356		1998		
-	-	-	-	-	40 619		Industriel	
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522		1998		
-	-	-	-		78 642		Ventes Directes	
24 737	23 843	20 803		45 285			B 1 B 1 M	
-							Demande Provinciale	
60 776	72 282	115 003		292 785			Forestellers	
	-			4 400 405	2 118 023		Exportations	
333 636	1 091 741	1 186 894		1 160 465		1998	Elustration dans les Bésseur	
-	-			0.470	1 398	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 123	635	4 204	1 664	2 170		1998	Gaz Consommé dans les Réseaux	
	-	45.000	-	4E 7E 4			Gaz Consomme dans les neseaux	
43 012	39 184	45 339	-	45 754			Fuites et Autres Pertes	
-	-	0.400	0.440				Fulles et Autres Fertes	
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-0 990			Utilisation Totale	
-	4 407 000	4 260 020					ombation Totale	
428 374	1 187 339	1 360 929		1 437 101	46,573		Revenu - Résidentiel '000 \$	
		10,517		26,939				
5,229	5,948	10,517	13,420	, i			Revenu - Commercial '000 \$	
0.460	3,883	7,536						
2,163	3,003	7,000					Revenu - Industriel '000 \$	
	1,699	2,014						
1,389	1,033	2,01-					Clients - Résidentiel #	
220 668	221 052	221 344						
220 668	221 052	221044					Clients - Commercial #	
	23 289	23 328						
23 228	23 203	20 020				1999	Clients - Industriel #	
156	159	156				1998		
156	-	150				1999	Degrés-Jours	
-	129	352						

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes		-	
	Receipts:								
	·	1000	504.400	450.057					
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	475 670	452 207	458 738	458 672	466 908
_	lan a sala	1998	474 519	434 427	475 673	453 397	436 /36	430 072	400 300
3	Imports	1999	•	-	-	-	-		
_	Other Bessints	1998	-	•	-	-	-		
5	Other Receipts	1999	•	•	-	•	•		
_	Change Change	1998	010.750	100.017	-	-	•		
/	Storage Changes	1999	219 759	182 917	124 405	74 074	165.007	-224 521	-240 358
_	Inter Description Transfers	1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 330
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 450 997	1 270 000	1 201 060	1 347 397	1 422 450
	Table	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 430
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133		4 750 450	4 600 000	+ F01 F49	1 649 000
	Disposition : Sales :	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
12	Residential	1999	165 546	124 642		_		_	
10	residential	1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	123 346	-	JZ 300	20 200	10 000
13	Commercial	1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	55 775	40 000	24 030	13 130	12 021
17	muustiai				1 647	1 000	962	493	344
40	Diseast Color	1998	1 595	1 904	1 647	1 908	902		344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	200 001	050.400	050 400	- 000 740	231 378
01	Provincial Description	1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 3/0
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	-	255.004	017.014	077.610	062 470
00	Función	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 845 164	1 650 394	4 070 054	4 000 750	4 007 004	4 000 404	4.050.704
0.5	Line Deals Electrostics	1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616		0.000	44.404	0.404	4 407
07	One Head to Outland	1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	-	-	-	-	
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	28 670	24 350	-				
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133					
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866		•	-	-	
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	-	-	-	•	•
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	-	-	•	-	
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	•			-	
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	•	-			
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	-		-	-	
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	-				
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
470 400	400 554	-	-		962 465		Total de Gaz Marchand	1
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	908 946			
•	-	•	-	•		1999	Importations	3
-	•	•	-	•		1998	Auture Amirrogen	į
•		•	-	-		1999	Autres Arrivages	,
•	•	•	-	•		1998	Variation des Chasks	
007 404	154,000	40.040	F0.000	004 540	402 676		Variation des Stocks	
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	298 593		Transfero Interpressinciossy	
- 440.600	1 071 000	4 440 047	1 004 000	4 445 400	3 497 859		Transfers Interprovinciaux	,
1 410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	2 954 903		Total Disposible	4
-	4 070 004	4 070 004	4 000 050	- 405 400	4 863 000		Total Disponible	11
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	4 162 442	1998	Utilisation : Ventes :	
	-	**	-	-	290 188	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	277 807	1998		
-			-		230 112	1999	Commercial	1
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247				
-	-	-		-	4 886	1999	Industriel	1
321	435	599	683	1 654	3 499	1998		
-		-			536 366		Ventes Directes	1
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264				
240 104	200 000				1 061 552		Demande Provinciale	2
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804				
2/04/0		-					Exportations	2
1 353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	2 717 527		·	
1 000 1 40	- 200 021	-		-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	5 071	1998		
-1 307	7 000				247 090	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095				
103 734	104740	,04.00					Fuites et Autres Pertes	2
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815				
-92 547	-10 220	47 304			4 863 000		Utilisation Totale	3
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196				
1 643 636	10/0001	1070004	, 000 200		52,129		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
E 050	6,788	10,684	18,133	27,836				
5,352		10,004	,0,700		37,823		Revenu - Commercial '000 \$	3
	2 207	6,090	11,567	17,698				
2,302	3,207	0,090				1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
-	E-1	67	102			1998		
40	51						Clients - Résidentiel #	3
-	070.070	271 270						
268 972	270 972	271 279			74.070		Clients - Commercial #	4
-	05.550	25 512						
35 320	35 553	35 512		. 33 800		1999	Clients - Industriel #	4
	-	4.4				1998		
45	45	44	50	. 45		1999	Degrés-Jours	4
*	-		050			1998	<u></u>	
13	144	393	656	95/	1700	1000		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
		4000	40.000.045	40.055.404					
7	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	44 020 406	11 076 509	10 653 161	10 349 153	10 611 497
	turnet.	1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 000 101	10 049 100	10 011 437
3	Imports	1999	•	•	-	*			
P	Other Desciote	1998	•	•					
5	Other Receipts	1999 1998	•	•	Ī				
-	Starrage Changes	1999	299 187	228 728					
/	Storage Changes	1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
0	later Descinated Transform			-8 780 537	30 020	-103 247	-101 032	101002	.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822 -9 927 876	-8 853 8 12	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
44	Total Cupalu	1998 1999	2 561 580	2 103 672	-9 000 040	-9 110 004	-0 303 033		0 007 00
1.1	Total Supply	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition:	1990	2 041 200	2 097 002	2 200 370	1 730 327	1 300 414	7 400 00 1	1 100 101
	Sales:								
13	Residential	1999	653 255	491 403	-	-			
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	-	-			
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	-	-		-	
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 840
19	Direct Sales	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-		-	-	-	-	
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	-	-			
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 12
23	Exports	1999	42 948	35 186	-	-			
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-	-			
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	-	-	-		
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	-	-	-	-	
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 72
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	-	•	-		
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	-	-	-	-	
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,13
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	-	-	-	-	
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,06
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	-	•		*	
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,52
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497		•			
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 42
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289		•	•	•	
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 75
43	Customers - Industrial #	1999	596	610					
		1998	564	546	564	559	558	568	550
45	Degree Days	1999	875	616	-		•		
		1998	1 054	625	669	324	139	125	2:

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	10.005.000	23 047 696		Total de Gaz Marchand	
-	10 077 004	11 143 073	11 241 742	12 025 830	23 146 095		luna a de dia a a	
	_			•		1999	Importations	
		_				1998 1999	Autres Arrivages	
	_					1998	Autres Arrivages	
-				_	527 915		Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	573 935		Valiation 303 010010	
-				-	-18 910 359		Transfers Interprovinciaux	
005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-18 781 688			
		-			4 665 252		Total Disponible	
560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	4 938 342			
							Utilisation : Ventes :	
-	-		-	-	1 144 658	1999	Résidentiel	
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	1 133 281	1998		
	-		-	-	692 134	1999	Commercial	
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	660 096	1998		
-	-	-	-	-	2 551 405	1999	Industriel	
162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	2 598 655	1998		
-	-	-	-	-		1999	Ventes Directes	
-	-		-	-	-	1998		
-	-		-	-	4 388 197	1999	Demande Provinciale	
319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	4 392 032	1998		
-	-	-	-	•	78 134	1999	Exportations	
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	171 492	1998		
-	-		-	-	-3 271		Fluctuation dans les Réseaux	
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	-3 197	1998		
-	-	-	-	-	264 676		Gaz Consommé dans les Réseaux	
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	256 694			
-	-	én	-	-	-62 484		Fuites et Autres Pertes	
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	121 321			
-	-	-	-	-	4 665 252		Utilisation Totale	
560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	4 938 342		December District And 1999 ft	
-			-	-	178,197		Revenu - Résidentiel '000 \$	
21,084	26,195	41,317	66,928	82,900	125,058		Daviani Cammarrial 1000 ft	
-				- 44.500	91,794		Revenu - Commercial '000 \$	
7,992	10,779	18,877	33,867	44,506	59,833		Payers Industrial 1000 ft	
		-	04.000	04.504	216,577		Revenu - Industriel '000 \$	
82,408	78,822	86,448	84,663	94,584	195,578		Cliente Bésidential #	
	-	700 470	700 650	701 654	1 574 267		Clients - Résidentiel #	
778 715	782 360	786 476	789 650	791 654	1 541 733		Cliente - Commercial #	
	-	70.400	70 450	72 027	138 348 144 970		Clients - Commercial #	
73 692	73 868	73 122	73 458	73 837			Clients - Industriel #	
	-	-	-	- 555	1 206 1 110		Olients - Illuustrier #	
568	392	580	552	555	1 491		Degrés-Jours	
•	157	346	641	851	1 679		209.63-00013	

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		1000	4 674 400	1 504 400					
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	4 707 050	4 700 000	1 750 060	4 670 594	1 731 403
	According to	1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1731400
3	Imports	1999	1 049	34	-	**	-		
_	Other Desciete	1998	5 823	•	•				
5	Other Receipts	1999	•	•	-	•	-	-	
_	Characa Channa	1998	610.622	654 200	•	•			
1	Storage Changes	1999 1998	619 633 419 401	654 320 270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
0	Inter Provincial Transfers				323 377	140 303	-03 4/0	-70 040	-55 100
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	2 100 102	1 025 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
	Tatal Cumbe	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 320 402	1 647 067	1 300 032
11	Total Supply	1999	4 341 519	3 902 663	4 160 406	2 276 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition:	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 0 10 074	3 447 031	3 37 3 012
	Sales:								
13	Residential	1999	299 521	276 084		_			
		1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665			-	-	
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	_	-	-	-	
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300				-	
		1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867		_		-	
	,	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 364 142	2 984 372					
		1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	-	-	-	-	
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	-	-	_	-	
	·	1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	42 293	5 784		-		-	
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 341 519	3 902 663	-	-	_	-	
	·	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	-	_	_	-	
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	_	_	-	-	
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296				•	·
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	_	_		•	
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192		*			
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539					
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349					
	,	1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britanique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages:	
	_				3 202 618	1999	Total de Gaz Marchand	
781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	3 282 532		, otal go daz maronana	
	-			-	1 083		Importations	
		1 238		404	5 823			
				_		1999	Autres Arrivages	
	-		-	-		1998		
-	-		-	-	1 273 953	1999	Variation des Stocks	
-59 062	-288 267	-167 617	224 885	443 218	690 338	1998		
-	-		-	-	3 766 528	1999	Transfers Interprovinciaux	
991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	4 109 591	1998		
	-	-	-	-	8 244 182	1999	Total Disponible	1
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	8 088 284	1998		
							Utilisation : Ventes :	
				_	575 605	1999	Résidentiel	1
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
57 130	50 454	141 400	202 100	02-1-70	366 945		Commercial	1
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	350 448			
47 517	40 200	107 400		_	70 131		Industriel	
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399				
-	-	-			693 508	1999	Ventes Directes	
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	581 958	1998		
_	-		-	. <u>-</u>	1 706 189	1999	Demande Provinciale	- 2
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	1 581 237	1998		
			-	-	6 348 514	1999	Exportations	
3 198 435	3 162 796	3 152 810	3 054 423	3 322 426	6 293 709	1998		
-	-	-		-	- 489	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	878	1998		
-		~		-	141 891		Gaz Consommé dans les Réseaux	
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711				
-	•	-				1999	Fuites et Autres Pertes	
-5 497	28 218	639	-172 160			1998	HARLAND TAKES	
-	-		•				Utilisation Totale	
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532			Revenu - Résidentiel '000 \$	
-	•				140,538		Revenu - Residentilei 000 \$	
16,681	16,179	32,712					Revenu - Commercial '000 \$	
-	-			40.634		1998	Heveria - Commercial 600 \$	
9,643	9,550	19,618			0.445	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
-	-					1998	THEY CITE THOUGHTON GOOD TO	
8,026	8,348	2,256			- 1 489 724		Clients - Résidentiel #	
-		700.000						
725 194	726 352	729 024					Clients - Commercial #	
-		06 1/19						
85 790	86 387	86 148		-		1999	Clients - Industriel #	
-	-	512				1998		
514	514			-		1999		
	69	223				1998		

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
-		thousands of cub	oic metres - millers de	e métres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas			23 361		458 357
2	Imports		-	w	-	•
3	Other Receipts (1)		•	-	-	-
4	Total Net Receipts		-	23 361	-	458 357
5	Received From Storage	-	-	-	-	184 401
6	Total Supply of Gas Utilities	•	-	23 361		642 758
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick	•	-	-		•
8	Quebec	•	•	-		-
9	Ontario		-	23 361	-	273 416
10	Manitoba	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	-		-		224 417
12	Alberta			-	-	
13	British Columbia			-	-	
14	Total Sales	•		23 361	-	497 833
15	Exports			-	-	13 039
16	Direct Sales	-	-			99 567
17	Total Net Deliveries	•		23 361	-	610 439
18	Delivered to Storage	•	-	-	-	1 484
19	Line Pack Fluctuation	-	-		-	8 340
20	Gas Used In System			-		614
21	Line Losses and Unaccounted	-		-	-	21 881
22	Total Disposition			23 361	-	642 758

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		4 206.5	35 818.9	3 258.5	4 640.4
2 Commercial		9 601.4	18 693.7	3 634.7	3 628.1
3 Industrial		11 863.1	9 182.0	706.4	86.5
4 Direct Sales		231.2	53 219.7	1 329.1	9 243.0
5 Total Sales		25 902.2	116 915.3	8 928.6	17 599.0
6 Exports		2 793.6	67 814.0	35 867.8	63 130.6
7 Imports			1 883.1		

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Fév.

Imports From

British Columbia,

Alberta	Yukon & N.W.T. Colombie-Britanique, Yukon & T.N.O.	the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres -	millers de métres c	ubes	
				Arrivages :	
10 655 481	1 531 492	-	12 668 691	Total de Gaz Marchand	1
-		49 838	49 838	Importations	2
-	•	-	-	Autres Arrivages (1)	3
10 655 481	1 531 492	49 838	12 718 529	Total des Arrivages Nets de Ga	4
1 702 386	7 28 4 27		2 615 214	Gaz Provenant des Stocks	5
12 357 867	2 259 919	49 838	15 333 743	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
-	w		-	Nouveau-Brunswick	7
678 913			678 913	Québec	8
1 250 694	87 452	49 804	1 684 727	Ontario	9
200 993		•	200 993	Manitoba	10
_		•	224 417	Saskatchewan	11
1 806 039	174 970	•	1 981 009	Alberta	12
48 478	434 055	34	482 567	Columbie-Britanique	13
3 985 117	696 477	49 838	5 252 626	Total des Ventes	14
6 396 113	1 076 891	-	7 486 043	Exportations	15
1 595 916	370 300	•	2 065 783	Ventes Directes	16
11 977 146	2 143 668	49 838	14 804 452	Total des Livraisons Nettes	17
7 820	74 107		83 411	Livraisons à Entrepot de Stock	18
468 538	46 527		523 405	Fluctuation de Volume dans les	19
4 547	-3 239	-	1 922	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
-100 184	-1 144		-79 447	Fuites et Autres Pertes	21
12 357 867	2 259 919	49 838	15 333 743	Utilisation Totale	22
	age des Pointes et L'Enrichiss ntes, exportations et import		rajoules		
Alberta	British Columbia Colombie-Britanique		Total		

All	berta	British Columbia Colombie-Britanique	Total		
_					
	18 966.2	10 939.5	77 829.9	Résidentiel	1
	11 462.0	6 921.9	53 941.0	Commercial	2
	46 187.9	1 259.5	69 286.4	Industriel	3
		14 678.3	78 702.2	Ventes Directes	4
	76 616.1	33 799.3	279 760.5	Total des Ventes	5
	1 284.6	114 979.2	285 870.9	Exportations	6
	1 201.0	1.3	1 884.4	Importations	7

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	rts rtations 1999	lmpo impo	rts rtations 1999	Expo	rts rtations 1998
Province et Bureau de la Douane	Feb.	Jan. to Feb.	Feb.	Jan. to Feb.	Feb.	Jan. to Feb.
	Fév.	Jan. à Fév.	Fév.	Jan. à Fév.	Fév.	Jan. à Fév.
		nousands of cubic n	netres - millers	de métres cubes		
PHILLIPSBURG	15 388	33 613	•	-	16 657	35 099
HIGHWATER	58 498	105 356	-	•	59 209	112 340
Total Quebec	73 886	138 969	-	•	75 866	147 439
CORNWALL	31 950	69 700			38 773	77 446
FORT FRANCES	2	-	-		-	
NIAGARA FALLS	911 016	1 892 105	-		770 359	1 687 603
WINDSOR	21 545	44 671	43 053	97 424	228	32 478
IROQUOIS	734 586	1 484 137			682 982	1 427 699
ST-CLAIR	94 475	222 345	6 751	11 084	8 404	53 229
Total Ontario	1 793 572	3 712 958	49 804	108 508	1 500 746	3 278 455
EMERSON	930 841	2 082 289		-	962 078	2 330 764
SPRAGUE	17 792	35 734	-		18 308	39 167
Total Manitoba	948 633	2 118 023	-	-	980 386	2 369 931
MONCHY (SASK)	1 650 394	3 495 558			1 295 753	2 717 527
Total Saskatchewan	1 650 394	3 495 558	•		1 295 753	2 717 527
ADEN	23 039	47 525			14 933	31 536
CARWAY	11 971	30 274	-		70 434	139 679
COUTTS		-	-		-	
UNIVERSAL	176	335	-		137	277
Total Alberta	35 186	78 134	-	-	85 504	171 492
KINGSGATE	1 885 356	4 055 929	-		2 042 036	4 282 37
HUNTINGDON	1 099 016	2 292 585	34	1 083	931 475	2 011 338
OTHER U.S AUTRES ÉU.		-	-			
B.C. Total CB.	2 984 372	6 348 514	34	1 083	2 973 511	6 293 709

thousands of dollars - millers de dollars

Value - Valeur	730,168	1,648,472	5,706	12,425	645,859	1,480,457

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'im putation est minimale, tout comme l'erreur dé coulant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux reseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de farie en sorte qu'erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livarisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc.).

Commercial - gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18⁰ Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18⁰ Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complètede matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages impréces, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recette

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu pas les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire endessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.



TO ORDER:	ı	METHOD OF	PAYMENT:	Social Carabina	ling military assistant
MAIL PHONE 1 800 267-6677 1 800 88	9-9734	(Check only one)			
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 Sendro Confirmation. Charge to VISA or Outside Canada MasterCard and produce and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. will be treated as a original order.	urchase e do not . A fax	Please charg	ge my:	ISA M	asterCard
INTERNET order@statcan.ca 1800 363-7629 Telecommunication Device	ce	Card Numb	er	 	
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date	'		
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature			
Attention Title		Signature			
Address		Payment end	closed \$		
City Province		Purchase Order Numb (please enclo			
() () Postal Code Phone Fax					
E-mail address:		Authorized Si	gnature		
	Date of issue	(All)	Price orices exclude sales tax)		**** ** * * * *
Catalogue Number	or indicate an "S" for subscription	Canada	Outside Canada US\$	Quantity	Total \$
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US	n in US dolla 3 bank.	rs. Clients	SUBTOTAL		
Subscription will begin with the next issue to be released.	,		DISCOUNT (if applicabl	e)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-6	677.	GST (7%) (Canadian clients only, wh	ere applicable)	
	***************************************		Applicable P (Canadian clients only, wh	ere applicable)	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST at	nd applicable	e PST or HST.	Applicable H (N.S., N.B., N		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TOT	AL	
GST Registration # R121491807	4		PF	097019	
					(F

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä

POUR COMMANDER:	аминет 🕴 🛚	MODALITÉS	DE PAIEMENT	eft a republic	kened Britani
	COPIEUR (6	Cochez une seu	le case)		
Statistique Canada Opérations et intégration Canada et des États-Unis et dans de commande la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Ottawa (Ontario) Statistique Canada Faites débiter votre compte VISA O (613) 951- Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le (613) 951- Canada ou (613) 951- Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le Canada et des états-Unis et dans de commande la région d'Ottawa,	1584. VISA, t bon e seulement. is envoyer on. Le bon	Veuillez déb	iter mon compte	VISA M	asterCard
commande or	iginale.	N° de carte			
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécomm pour les malentendant pour les malentendant		Date d'expi	ration		
Compagnie		Détenteur c	le carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse		Paiement in	clus \$		
Ville Province		N° du bon de command (veuillez joind			
Code postal Téléphone Télécopieur					
Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au Titre catalogue	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Canada	Prix rix n'incluent pas axe de vente) Extérieur du Canada s US	Quantité	Total
					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
		-			
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du			TOTAL		
total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffu	ısé.		RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier l		s, veuillez	TPS (7 %) (Clients canadiens seuleme	nt, s'il y a lieu)	
composer le 1 800 267-6677.			TVP en vigue (Clients canadiens seuleme		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajout TVP en vigueur, solt la TVH.	ent son la TPS	ue / % et la	TVH en vigue (NÉ., NB., TI		
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.		, ,	TOTAL GÉNÉR	AL	
TPS Nº R121491807			PF0	97019	
					G

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Canadä

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output - PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to Services Indicators for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before - all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, Services Indicators is a turning point - an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statean.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.



INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les d télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre Indicateurs des services. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production - à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter Indicateurs des services pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert - et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, Indicateurs des services représente un tournant - une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la

Pour commander, écrivez a souver de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ottawa), de la circulation, 120, avenue Parkdale, 120, a

Your weekly 5-minute economic summary ... Infomat!

Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec Infomat!

hen every minute counts, you need to find timely information fast. Infomat is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, *Infomat* brings you up-to-the-minute information on:

- consumer prices
- employment and unemployment
- gross domestic product
- manufacturing and trade
- finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends. Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, *Infomat* provides the facts in concise summaries.



haque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à Infomat pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, *Infomat* vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- les prix à la consommation
- 1'emploi et le chômage
- 🖄 le produit intérieur brut
- a la fabrication et le commerce
- 1a finance . . .

... et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, *Infomat* vous présente les résumés des plus récents faits.

It's high time for you to subscribe to Infomat!

Infomat (Catalogue number 11-002-XFE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 076. You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Il est grand temps de vous abonner à *Infomat*!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (ITPS/TVH en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus. commandez aujourd'hui! TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada. Division des opérations et de l'Intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada. K1A OT6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).



Gas Utilities

March 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Services de gaz

Mars 1999





Statistics Canada Statistique Canada Canadä

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada smachine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-667

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are 17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ortawa, Ontario, K1A 0T6; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements 1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants 1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Gas Utilities

SIC 4611 4921

March 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611 4921

Mars 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

June 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 3

Frequency: Monthly

ISSN 0380-2329

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A OT6

Juin 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 3

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0380-2329

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero
- -- amount too small to be expressed
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'avant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infirmes.
- p nombres provisoires
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sele	ected Publications	4	Sélection de publications
Hig	hlights	5	Faits Saillants
Tab	ole		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities.		Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel.
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	New Brunswick
	Quebec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	Colombie-Britanique
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source.		2. Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, Exportation et Importations de Gaz Naturel, en Terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States		4. Exportations et Importations avec les États-Unis.
Da	ta Quality and Methodology	25	Qualité Des Données et Méthoodologie
De	finitions - Gas Utilities	26	Définitions - Service de Gas

Catal	ogue No.
N° au	catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

March 1999

Natural gas sales totalled 7 476 million cubic metres in March, a 6.9% over March 1998. Unusually cold weather throughout most of the country resulted in higher sales to the residential (+6.5%) and commercial (+7.3%) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) rose 7.0% over March, due to higher demand for natural gas by electric utilities.

On the basis of rate structure information, sales in March 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over March 1998 in brackets residential sales, 1 934 891 thousand cubic metres (+6.5%); commercial sales, 1 362 082 thousand cubic metres (+7.3%) and industrial sales (including direct sales), 4 178 750 thousand cubic metres (+7.0%).

During the month, exports of natural gas amounted to 8 008 593 thousand cubic metres a 4.8% increase over the levels recorded in March 1998.

Year-to-date sales to the end of March rose 6.7% over the same period in 1998. Sales to the residential (+2.3%) and commercial (+7.5%) sectors increased due to colder weather during the first quarter of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) continued to maintain strong growth, posting an 8.8% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over March 1998 in brackets: residential sales, 6 479 298 thousand cubic metres (+2.3%); commercial sales, 4 509 712 thousand cubic metres (+7.5%) and industrial sales (including direct sales), 12 378 830 thousand cubic metres (+8.8%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 23 900 749 thousand cubic metres, a 5.7% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Mars 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 7 476 millions de mètres cubes en mars, en hausse de 6,9% comparativement à mars 1998. Un temps plus froid que la normale dans la partout des régions du Canada a fait augmenter les ventes du secteur résidentiel de 6,5% et les ventes du secteur commercial, de 7,3%. Les ventes dans le secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 7,0%, en raison surtout d'une demande plus élevée des services électriques.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 1 934 891 milliers de mètres cubes (+6,5%); les ventes commerciales, 1 362 082 milliers de mètres cubes (+7,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 4 178 750 milliers de mètres cubes (+7,0%).

En mars 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 008 593 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,8% par rapport au niveau enregistré en mars 1998.

Les ventes cumulatives 1999 se sont accrues de 6,7% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid pour ce premier trimestre de 1999 a contribué à la hausse des ventes résidentielles (+2,3%) et commerciales (+7,5%). Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) ont maintenu une croissance très forte, enregistrant une augmentation de 8,8% par rapport à l'année dernière.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 6 479 298 milliers de mètres cubes (+2,3%); les ventes commerciales, 4 509 712 milliers de mètres cubes (+7,5%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 12 378 830 milliers de mètres cubes (+8,8%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 23 900 749 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,7 % par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·			10.000.001	40.000.000				
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 882 253	10 044 454	12 884 136	12 496 301	12 832 901
_		1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 004 130	12 430 301	12 002 901
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740	66 390	76 122	54 229	23 972
_	OII D COM	1998	106 073	85 069	190 773	00 390	70 122	54 225	20 312
5	Other Receipts	1999	-	-	*	_			
	Character Observed	1998	2.050.004	0 501 000	1 985 979	_	_		
1	Storage Changes	1999	3 058 024	2 531 803	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
_	lates Descipated Taxantons	1998	2 361 785	1 308 940			-1 237 110	-1 300 209	-1010204
9	Inter Provincial Transfers	1999	•••	•••		***	***		•••
4.4	Total Comple	1998	47 744 400	4E 0E0 222	15 920 972				
11	Total Supply	1999	17 711 123	15 250 332	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition:	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 027 004	11 723 142	11 020 201	11 540 000
	Sales:							·	
13	Residential	1999	2 507 467	2 036 940	1 934 891	_	-	-	
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 734 246	1 413 384	1 362 082	_	-		
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 070 108	1 802 302	1 931 397				
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353				
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 573 708	7 318 409	7 475 723			-	
	·	1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 406 113	7 486 043	8 008 593	-	-	-	
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394			-	
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	-	-	-	
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	114 807	-79 447	-131 621	-	-	-	
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 711 123	15 250 332	15 920 972	-	-	-	٠.
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	533,846	447,565	426,346	-	-	-	
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	310,681	265,128	253,222	-	- 10 m	-	
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,351	193,796	203,910	-			
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 303	4 215 945	4 152 890		-		
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 789	463 068	460 083				
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 621	14 624	14 475				
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999	***						
		1998							

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	S		
							Arrivages :	
				_	41 144 290	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	41 461 323			
	-		-		162 331		Importations	
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	381 915		·	
		-	-			1999	Autres Arrivages	
_		-		-		1998		
_		-			7 575 806	1999	Variation des Stocks	
203 946	-1 127 850	-782 146	119 204	1 421 611	4 709 244	1998		
						1999	Transfers Interprovinciaux	
	•••					1998		
_		-	_		48 882 427		Total Disponible	
875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	46 552 482		· ·	
0,000		.2 333 23 .					Utilisation : Ventes :	
	_			_	6 479 298	1999	Résidentiel	
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	6 335 489			
-	-	-			4 509 712		Commercial	
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	4 194 890			
270 101	-	-	. 000 // 0		5 803 807		Industriel	
753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	5 994 209			
700 000		-	. 700 000	. 0, 0 0 10	6 575 023		Ventes Directes	
246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	5 378 387			
	1 200 022	1 000 70-	1 020 104	-	23 367 840		Demande Provinciale	
634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	21 902 975		20114110	
00-10-10	0710000	4 002 470		, 210210	23 900 749		Exportations	
894 226	7 467 484	7 564 981	7 101 905	7 845 122	22 621 443			
-	, 40, 404	-	- 107 000	, 0.0	- 112		Fluctuation dans les Réseaux	
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	4 004			
-11002	11.100	-	-	-	1 710 211		Gaz Consommé dans les Réseaux	
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	1 825 182			
-	-	- 020 002	-	-	-96 261		Fuites et Autres Pertes	
174 872	47 331	4 265	30 181	153 021	198 878			
-	.,		-		48 882 427		Utilisation Totale	
875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	46 552 482	1998		
-	-		-	-	1,407,756		Revenu - Résidentiel '000 \$	
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,243,772			
-		-			829,032		Revenu - Commercial '000 \$	
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	707,957			
-	-	-	-		624,057		Revenu - Industriel '000 \$	
157,432	155,792	173,134			581,109			
107,402	100,702	-			12 579 138		Clients - Résidentiel #	
157 774	4 159 209	4 268 521			12 399 302			
.07 774	- 133 203	. 200 021	-	-	1 385 940		Clients - Commercial #	
435 019	459 030	488 084	465 419		1 309 339			
433 013	-	-			43 720		Clients - Industriel #	
14 081	14 144	15 171			42 910			
						1999	Degrés-Jours	
***		•••	•••	***		1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts :								
_		1000							
1	Total Marketable Gas	1999	-	•	-				
		1998	•	-	-	-			
3	Imports	1999	-	-	•	-			
_		1998	*	•	-	-			
5	Other Receipts	1999	_	-	-	•	-		
_	0.	1998	-	-	•	-			
7	Storage Changes	1999	-	•	-	-	-	_	
_	Laboration in the Control of the Con	1998	-	-	-	-			
9	Inter Provincial Transfers	1999	•	-	•	-	-	•	
		1998	-		-		-		
1	Total Supply	1999	-	-	•	-	-	-	
	Diamental and	1998	-	•	-	•	•	-	
	Disposition : Sales :								
12	Residential	1999				_			
0	nesidential	1998						_	
_	Commercial	1999							
5	Commercial	1998		_					
7	Industrial	1999							
7	industrial	1998			_	_			
^	Direct Color		_		_	_	_		
9	Direct Sales	1999	_	_	_	_	_		
	Provincial Provinces	1998	•	-	-	-	-	·	
21	Provincial Requirements	1999	-	-		-	•	-	
2	Eveneto	1998	-	-	-	-	•		
23	Exports	1999	-	-	•	-	•	•	
	Line Deals Electrotion	1998	-	•	-	-	•	•	
25	Line Pack Fluctuation	1999	_	-	•	40	•	•	
	One Head In Outland	1998	•	•	-	-	•		
27	Gas Used In System	1999	-	-	-	-	•	•	
		1998	-	•	*	~	•		
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	•	-	
		1998	-	-	-	-	•	-	
31	Total Disposition	1999	-	-	•	•	•		
		1998	-	-	-	-	•	**	
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	·-	-	-	-	•	•	
_		1998	-	-	•	-	•	•	
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	-	~	-	40	*	-	
		1998	-	•	-	•		•	
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999		-	-	-	•	•	
		1998	-	-	-	-		-	
9	Customers - Residential #	1999		-	•	-		-	
		1998	-		•		•	-	
11	Customers - Commercial #	1999				•	•	-	
		1998	-	*			-		
3	Customers - Industrial #	1999	•		•	-	-		
		1998	•			•	-		
45	Degree Days	1999	-					-	
		1998					-		

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.				
		1	thousands of cu	bic metres - mill	ers de métres cub	oe:	s		
								Arrivages :	
_	_					_	1999	Total de Gaz Marchand	
				. ,			1998		
							1999	Importations	:
_	46						1998		
	-					_	1999	Autres Arrivages	į
_						-	1998		
-	-					-	1999	Variation des Stocks	
-	-					-	1998		
-	-					-	1999	Transfers Interprovinciaux	:
-	-					-	1998		
-	-					-	1999	Total Disponible	11
-	-				-		1998		
								Utilisation:	
							1000	Ventes:	-41
-	-		•	•			1999	Résidentiel	1
-	-						1998	Communici	1
*	-		-	-			1999	Commercial	'
-	-		-	•			1998	Industrial	1
-	-			-			1999 1998	Industriel	
•	•		-	-			1999	Ventes Directes	1
-	-		-	•			1998	Ventes Directes	,
	-			-			1999	Demande Provinciale	2
_	*			_			1998	Definance i revinciare	
_				-			1999	Exportations	2
_				-			1998		
			_	_			1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
	_		_	•			1998		
				-	•	-	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
_	_		-	_	_		1998		
			_	-	-		1999	Fuites et Autres Pertes	2
_			-		-		1998		
				•	-	-	1999	Utilisation Totale	3
	-		-	-		-	1998		
_	40				-		1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
-	-		-	-	•		1998		
-	-		-	-	-		1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
-			-	-	-	•	1998		
-			-	-	-	-	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
-	-		•	•	-		1998		
-	-		-	-	-	-	1999	Clients - Résidentiel #	3
-	•		•	•	-		1998		
-	-		•	-	-		1999	Clients - Commercial #	4
-			•	-	-		1998		
-			•	-	•		1999	Clients - Industriel #	4
-	-		•	•	•		1998		
-	•		-	-	-		1999	Degrés-Jours	4
-	40		-	•	•	**	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de me	étres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-			
		1998	-	-	-	•			
3	Imports	1999	-	-	-	-	•		
_		1998	•	-	-	•	-		
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-		
		1998	-	-	-	-	-		
7	Storage Changes	1999	-	-	*	-	-		
		1998	-	700 457	704.040	-	-		
9	Inter Provincial Transfers	1999	886 420	760 157	764 643		404 406	441 100	427 16
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 10
11	Total Supply	1999	886 420	760 157	764 643	-	404 400	441 100	407.16
	Discount to the second	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
	Disposition : Sales :								
12	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	-	_		
13	nesideritiai	1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 98
45	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	70310	-		1 7 00
15	Commercial	1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 39
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	-	-	-	02 00
17	maustriai	1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 52
10	Discont Colon			6 102	7 313	-	204 002	270 200	21002
19	Direct Sales	1999	11 318 11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 11
04	Provincial Paguiromento	1998				0 101	8 2 7 0	0 172	5 11
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015 630 266	693 638	557 433	412 678	367 011	349 01
22	Evenente	1998	744 706		688 800	557 455	412 070	307 011	049 01
23	Exports	1999	65 083	73 886 75 866	68 894 91 169	82 854	78 783	74 062	78 10
0-	Line Deals Elseassian	1998	71 573	75 600	91 109	02 034	70 703	74 002	70 10
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	•	-	*	
07	Con Handle Contain	1998	1 705	1.050	0 4 4 4	-	-	-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	-	-	110	
^^	1:1	1998	2 034	638	1 594	388	25	116	3
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	•	-	-	-	•	
04	Transfer of the section	1998	-	-	704.040	-	-	•	
31	Total Disposition	1999	886 420	760 157	764 643	-	-	444.400	407.40
	D	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	-	-	-	
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,07
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	-	-	•	
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,95
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	-	-	-	
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,30
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	•	-		
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 34
41	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831		•		
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 79
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	-	-	-	
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 96
45	Degree Days	1999	844	647	597				
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
			_			1999	Total de Gaz Marchand	
-	-					1998	Total de daz Malonand	
		•	•			1999	Importations	
		_				1998	mportationo	
						1999	Autres Arrivages	
			_			1998	, latitud , illinaged	
_	_		_	_		1999	Variation des Stocks	
	_			-		1998		
			-		2 411 220		Transfers Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	2 306 646	1998		
					2 411 220		Total Disponible	
432 923	436 771	. 513 415	576 678	659 428	2 306 646			
							Utilisation:	
							Ventes:	
		-	-	-	341 820	19.99	Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	321 357	1998		
	-		-	-	813 547	1999	Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	737 413	1998		
	-	-	-		1 018 125	1999	Industriel	
86 257	290 431	324 705	323 193	328 730	972 694	1998		
-	•	-	-	•	24 733	1999	Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	32 308	1998		
-	-	-	•	10	2 198 225	1999	Demande Provinciale	
56 797	366 987	442 370	522 474	593 384	2 063 772	1998		
-	-	-	-	-	207 863	1999	Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	238 608			
-	-	-	-	-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	
	-	-	-	-		1998		
-	-	-	•			1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
-	289	848	897	1 502		1998		
-	•	-	-	-		1999	Fuites et Autres Pertes	
-	-	-	-	-		1998		
-		-	-	-	2 411 220		Utilisation Totale	
32 923	436 771	513 415	576 678	659 428	2 306 646		D () () () () () () ()	
-	-	-			105,370		Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948			Barrana Commorpial 1000 ft	
-	-				198,300		Revenu - Commercial '000 \$	
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829			Payanu Industrial 2000 \$	
-	-			F0.700	152,676		Revenu - Industriel '000 \$	
42,853	41,854	48,492					Clients - Résidentiel #	
-	-	100.010					Cilents - nesideritier #	
129 159	129 388	129 916					Clients - Commercial #	
-	-	44 440					Cherts - Commercial #	
40 832	40 958	41 419					Clients - Industriel #	
-		4.004				1999	Onerts - moustrier #	
1 958	1 957	1 984				1998	Degrée-Jours	
						1999	Degrés-Jours	
7	69	255	434	610	19/9	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·				05.450				
1	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	-	10.175	17 000	22.002
		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	66,800	76 100	54 229	23 972
		1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	20 912
5	Other Receipts	1999	•	-	-	•	-	•	
		1998	-	4 405 000	- 4 407 040	•	-	•	•
7	Storage Changes	1999	1 919 445	1 465 838	1 187 948	400.004	-	1 044 046	040.060
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 773 341	3 468 144	3 991 251	-			0.705.450
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092		- 0.440.745	0.054.500	0.070.050
	Prince datases	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
	Disposition : Sales :								
12	Residential	1999	1 130 774	947 394	929 482		_		
13	nesidential	1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
10	Commercial	1999	565 561	494 436	508 275	000 000	203 213	107 000	.,,,,,
15	Commercial	1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	283 685	242 897	245 601	270 030	129 900	72 303	70 400
17	Industrial	1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
10	Direct Salaa	1999	1 594 178	1 407 556	1 474 408	244 633	170 001	101 917	170 270
19	Direct Sales	1999	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
01	Previocial Requirements				3 157 766	1 032 934	636 139	700 390	720 04-
21	Provincial Requirements	1999 1998	3 574 198 3 157 317	3 092 283 2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
22	Evporto	1999	1 919 386	1 793 572	1 991 897	2 133 093	1 431 939	1 199 129	1 121 300
23	Exports	1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 440 031	1 301 404	1 000 032	1712770
25	Line Fack Fluctuation	1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Goo Hood In System	1999	216 358	172 980	187 772	- 603	-2 / 93	-2 308	- 27
27	Gas Used In System	1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	66 505	-52 612	-79 542	211 445	173 900	172311	170 000
25	Line Losses and Onaccounted	1998	-70 814	-73 325	-79 542 -4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
21	Total Disposition	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092	-247 525	-20 733	-183 000	-52 507
31	Total Disposition	1998	5 092 653	4 487 412		3 558 711	2 1/2 715	2 851 500	2 957 588
22	Revenue - Residential '000 \$	1999	262,698	226,589	4 608 610	3 556 711	3 143 715	2 65 1 500	2 937 300
00	rievenue - riesidentiai 000 \$	1998	252,096	225,001	224,698 193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,257	92,174		132,936	73,312	30,121	51,512
00	nevenue - Commerciai 000 \$	1998	98,700	85,569	97,615 77,380	46,698	25,252	12 027	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	46,087	40,321	40,113	40,090	25,252	13,837	10,070
07	rievende - madstrar 000 g	1998				24 705	04.165	20.420	20.00
30	Customors - Recidential #		47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
03	Customers - Residential #	1999	2 052 691	2 052 056	1 985 880	1.000.001	0.047.045	0.045.400	2.045.740
41	Customers - Commercial #	1998 1999	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
~+ I	Customers - Commercial #		203 577	203 198	199 457	474.000	404.00=	000.070	477.000
40	Customore Industrial #	1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 256	11 256	11 163				
45	Danies Davie	1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550				
		1998	626	512	492	282	59	55	1

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
			_		74 411	1000	Total de Gaz Marchand	1
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	71 225		Total de daz Marchand	
20 102	22 / 2/	20 004	23 209	20 020	161 248		Importations	3
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	376 092		mportations	
	20,10	20 002	04 001	00 022		1999	Autres Arrivages	5
	_			_		1998	, tables i iiii ages	
_				-	4 573 231		Variation des Stocks	7
-672 909	-488 200	-461 776	-202 772	582 052	2 658 368			
			_		11 232 736		Transfers Interprovinciaux	ç
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 071 006	3 954 578	11 082 990	1998	·	
-	-		-		16 041 626	1999	Total Disponible	11
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	14 188 675	1998	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
							Utilisation:	
					3 007 650	1000	Ventes : Résidentiel	10
160 461	165 702	244.006	FEO 600	748 410			Residentiel	13
100 401	165 793	344 996	552 629	746 410	2 967 973 1 568 272		Commercial	15
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	1 401 279		Commercial	10
94 301	9/ 1/4	222 170	303 000	402 936	772 183		Industriel	17
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	945 766		industrier	
100 000	100 37 6		133 200	200 022	4 476 142		Ventes Directes	19
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	3 515 438		Vertice Bireotes	10
740210	702 103 .	704040	7 100 011	7 2 10 000	9 824 247		Demande Provinciale	21
158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	8 830 456			
-	. 100 100		-		5 704 855		Exportations	23
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 652 132	1 813 259		1998	· ·	
			-	-	1 063	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 164	845	5 605	2 219	2 893	1 972	1998		
			-		577 110	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	640 713	1998		
	-	-	-		-65 649	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-126 279	8 938	-148 694	66 834	56 420	-148 912	1998		
-	-	-	-	-	16 041 626	1999	Utilisation Totale	31
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	14 188 675	1998		
-	-		-	-	713,985	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	670,505	1998		
-	-		-	-	298,047	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	261,648	1998		
-	•		-	-	126,521	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	133,209	1998		
	-		-	•	6 090 627	1999	Clients - Résidentiel #	39
2 035 066	2 029 085	2 130 482			6 060 153			
	-	-	-		606 232		Clients - Commercial #	41
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	532 512			
-	-	-			33 675		Clients - Industriel #	43
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	33 206		-	
-	-			-	1 848		Degrés-Jours	45
3	40	223	393	535	1 630	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	•	•	•	•	-		
		1998	-	•	•	*	•		
3	Imports	1999	-	•	-	*	•		
		1998	•	-	•	•	₩		
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-		
		1998	•	*	•	-	40		
7	Storage Changes	1999	-	•	•	•	-		
		1998			4.050.404	-	-	•	•
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434	1 005 074	4 047 554	1 014 600	1 410 175
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
11	Total Supply	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434		4 047 554	4 014 000	1 440 175
	Diamonition :	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708		_	-	
13	nesidential	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 900
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	-			
10	Commercial	1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 963
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	10 440	20 00 1	-	
1 /	maustra	1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 987
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
10	Direct Gales	1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 064
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	20774	24 000	21 401	2100
_	1 Townskii Hequiteriterite	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 914
23	Exports	1999	1 169 390	948 633	1 015 549		-	, 0 020	
20	Exports	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 760
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	-	. 100 000		, 02, , 00
	zino i don i idotadion	1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 181
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	-	2 007	1 001	
	das osos in cystom	1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 126
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	-	-	-	00 120
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434		-		0 111
	Total Dioposition	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	27,378	19,195	16,930	- 200 07 1	-	1214000	1 410 170
-	110701100 110010011101 000 0	1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,874
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	21,593	15,351	13,060	-	-,000		4,07
-	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,477	2,223	2,184	-	.,0.0	1,100	2,10
,	Tieveniae madema eee q	1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	-,002	1,004	2,004	2,770
-	- Colonio - Colonius	1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 406
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	210 004	213 003	220 047	220 400
T (Castornoro Commordario	1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 200
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	20210	20 224	20 133	23 200
70	Oustomers - madistrial w	1998	121	122	122	121	123	150	450
A.E.	Degree Days	1999	1 105	727	632	121	123	152	153
40	Degree Days	1998	1 011	633	729	304	178	97	64

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
		ti	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
				_		1998	Total de Gaz Marcharlo	
_						1999	Importations	3
_			_	_		1998	mponatione	
	_					1999	Autres Arrivages	í
_				_		1998	· ·	
-			-	-	-	1999	Variation des Stocks	
	-	-	-	-	-	1998		
-	_		-		4 014 344	1999	Transfers Interprovinciaux	
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	4 375 124	1998		
-	-		-	-	4 014 344	1999	Total Disponible	11
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	4 375 124	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-		-	-		287 798	1999	Résidentiel	13
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	270 804	1998		
		-			313 768		Commercial	1.
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	309 358			
-	-			^	59 421		Industriel	1
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	45 962			4
-	•			•	118 126		Ventes Directes	19
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	76 489		n - L. D destata	0
-	-			-	779 113		Demande Provinciale	2
60 776	72 282	115 003		292 785	702 613		Evertations	2
-				4 400 405	3 133 572		Exportations	2.
1 333 636	1 091 741	1 186 894		1 160 465	3 526 095	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
	-	4.004		2 170		1998	1 luctuation dans les mesedax	-
- 123	635	4 204	1 004	2170	131 743		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
-	00.484	45 339	-	45 754	155 282		daz odnodnimo dano no ricorda.	
43 012	39 184	45 555		40 704	-30 881		Fuites et Autres Pertes	2
0.007	46 502	9 489	3 443	-3 993	-11 077			
-8 927	-16 503	3 400		-	4 014 344		Utilisation Totale	3
4 400 074	1 187 339	1 360 929	1 270 935		4 375 124			
1 428 374	1 107 339	1 500 520			63,503		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	63,950			
5,229	3,340	, , , ,		-	50,005	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	53,202	1998		
2,100	-	.,			6,884	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
1,389	1,699	2,014		2,465	6,268	1998		
- 1,000	-,555				667 365	1999	Clients - Résidentiel #	3
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	658 046	1998		
					70 620	1999	Clients - Commercial #	4
23 228	23 289	23 328		23 454	69 590	1998		
					468	1999	Clients - Industriel #	4
156	159	156	156	155	365	1998		
-	-				2 464	1999	Degrés-Jours	4
	129	352	634	953	2 373	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
					E00.054				
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	452 207	458 738	458 672	466 908
_		1998	474 519	434 427	475 673	453 397	430 / 30	450 072	400 900
3	Imports	1999	•	•	-	-	-		
_	Other Descripts	1998	-	-	•			-	
5	Other Receipts	1999	•	•	-	•			
	Starona Changes	1998	219 759	182 917	93 461			_	
/	Storage Changes	1999 1998 .	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
0	Inter Provincial Transfers	1999 .	1 878 000	1 619 859	1 838 377	-71374	-105 307	-224 021	240 000
9	Intel Provincial Harisiers	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
14	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	1072023	1 001 000	1047 007	1 422 400
11	Total Supply	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition:	1990	2 204 700	103/142	2 002 903	1 730 432	1 000 000	1 301 340	1 043 000
	Sales:								
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	-		-	
		1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608		-		
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	-		•	
		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	_	-	-	
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	•	-		
		1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 845 164	1 650 394	1 765 426	-	-	-	
		1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	-	-	-	
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	-	-	-	
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	28 670	24 350	36 749	-	-	-	
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	-		-	
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	-		-	
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	-	-	•	
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	-	-	-	
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	-		-	
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245				
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48				
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702				
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					4 400 440	1000	•	
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	1 469 419 1 384 619		Total de Gaz Marchand	
472 430	402 55 1	501759	502 031	515 100			Importations	
_			_			1999 1998	Importations	
						1999	Autres Arrivages	
	_					1998	Autres Attivages	
					496 137		Variation des Stocks	
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	432 998		variation des otocks	
207 101	104 303		30 320	204 310	5 336 236		Transfers Interprovinciaux	
410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	4 407 790		Transfers merprovinciadx	
410 009	1371039	1 410 247	1 304 302	1415492	7 301 792		Total Disponible	
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	6 225 407		Total Disponible	
045 656	10/0001	1 670 094	1 660 256	2 133 190	6 223 407	1990	Utilisation : Ventes :	
-	-	-	-	-	420 053	1999	Résidentiel	
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	401 355	1998		
-	_		-	-	322 720	1999	Commercial	
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	298 454	1998		
-		_	-		7 063	1999	Industriel	
321	435	599	683	1 654	5 146	1998		
-	-		-	-	825 936		Ventes Directes	
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	881 210	1998		
-			~	-	1 575 772	1999	Demande Provinciale	:
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	1 586 165	1998		
	_	-	-	-	5 260 984	1999	Exportations	:
353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	4 093 781	1998		
			-	-	3 079	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	9 516	1998		
		-			372 188	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	373 929	1998		
	_	_	-		89 769	1999	Fuites et Autres Pertes	
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	162 016	1998		
-			-	-	7 301 792	1999	Utilisation Totale	
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	6 225 407	1998		
	-	-		-	76,019	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,352	6,788	10,684	18,133	27,836	66,737	1998		
		-	-	-	52,431	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
2,302	3,207	6,090	11,567	17,698	41,608	1998		
-	-	_	-	-	889	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
40	51	67	102	237	559	1998		
-	-				830 321	1999	Clients - Résidentiel #	
268 972	270 972	271 279		275 699	814 343	1998		
-	2,00,2				108 123	1999	Clients - Commercial #	
35 320	35 553	35 512			107 057	1998		
-	-	-				1999	Clients - Industriel #	
45	45	44	50	45	138	1998		
-	-10				2 557	1999	Degrés-Jours	
13	144	393			2 543	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·	1000	10 000 015	40.055.404	11 644 928				
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 497
_		1998	12 407 817	10 738 278	11039 190	11 070 300	10 055 101	-	10 011 407
3	Imports	1999	-	-					
_	Other Receipts	1998 1999	-				_		
5	Other Receipts	1998							
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842			_	
′	Storage Changes	1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
۵	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	.00211	-		
9	Intel Provincial Transfers	1998	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 731	-	-	-	
11	Total Supply	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition :	1330	2 041 200	2 007 002	2 200 0.0	1 700 027	, 000		, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	Sales:								
13	Residential	1999	653 255	491 403	443 366	-	-	-	-
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	262 485	-	-		
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 294 953	-	-	-	
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-		-		-	-	-
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 000 804	-	-	-	
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	-	-	-	
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	-	-	-	
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	-	-	-	
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	74 029		-	-	
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 731	-	-	-	
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	67,862	-	-	-	
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	33,478	-	-	-	
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	106,894	-	-	-	
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	7 85 770	788 497	786 860		-		
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 147	-		-	
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567		-		
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613			-	
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Mar. Jan. à Mar.			
-		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					34 692 624	4000	Total de Gaz Marchand	
0 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	34 985 291		Total de Gaz Marchand	
2 000 030	10 377 864	11 140 070	11241742	12 023 630		1999	Importations	
						1998	mportations	
			_			1999	Autres Arrivages	
	_		_	-		1998	3	
	-				609 757		Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	603 963	1998		
-	-		-	**	-28 382 398	1999	Transfers Interprovinciaux	
005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-28 390 334	1998		
-	-	**	-	-	6 919 983	1999	Total Disponible	
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	7 198 920	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-		-	~	-	1 588 024		Résidentiel	
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	1 590 836			
-	-	-	-	-	954 619		Commercial	
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	939 446			
-	-	•	-		3 846 358		Industriel	
1 162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	3 883 610		Marta Disease	
-	-		-	•		1999	Ventes Directes	
-	-		~	-	6 389 001	1998	Demande Provinciale	
	-	4 054 500	1 007 206	2 212 519	6 413 892		Demande Provinciale	
1 319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2212319	114 346		Exportations	
FO 470	40.000	52 718	43 269	48 179	253 387		Exportations	
53 472	48 880	52 7 10	40 203	40 170	-7 119		Fluctuation dans les Réseaux	
0.201	3 876	32 846	-58 864	63 233	-10 514			
-9 201	3 8 7 0	52 040	-	-	412 210		Gaz Consommé dans les Réseaux	
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	401 183			
130 720	100 140	-			11 545	1999	Fuites et Autres Pertes	
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	140 972	1998		
-			-	-	6 919 983	1999	Utilisation Totale	
1 560 761	£1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	7 198 920	1998		
-	-		-		246,059	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
21,084	26,195	41,317	66,928	82,900	177,699	1998		
-			-	-	125,272	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
7,992	10,779	18,877	33,867	44,506	84,816	1998		
_	-		-	-	323,471	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
82,408	78,822	86,448	84,663	94,584	290,371	1998		
-	-			-	2 361 127	1999	Clients - Résidentiel #	
778 715	782 360	786 476	789 650	791 654				
-	-						Clients - Commercial #	
73 692	73 868	73 122	73 458	73 837				
-	-					1999	Clients - Industriel #	
568	392	580	552			1998	Danie laura	
-	•					1999	Degrés-Jours	
25	157	346	641	851	2 348	1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·			. ==	4 705 040				
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 705 218	4 700 000	4 752 062	1 670 584	1 731 403
		1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	10/0304	1731403
3	Imports	1999	1 049	34					
_		1998	5 823		-			_	
5	Other Receipts	1999	-	•	-	-			
_		1998	040.000	054.000		-	_		
7	Storage Changes	1999	619 633	654 320	622 728	140 205	-63 470	-70 640	-55 183
	tatas Bassinsial Tanadana	1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-03 470	-70 040	-55 166
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
4.4	Tatal County	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 320 402	1 047 007	1 300 032
11	Total Supply	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition:	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 67 6 023	3010074	3 447 031	3 37 3 012
	Sales:								
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	-	-	~	
	7.00.007.1107	1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	-	-	_	
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	-			
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	-	_	-	
		. 1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	-	-		
		1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 364 142	2 984 372	3 130 615		_	-	
	- ,	1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	_	_	-	
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	-			
	·	1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	42 293	5 784	-149 122	_	_	-	
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	-	-	-	
		1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	-			
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635		_		
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202			_	
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	-	_	_	
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846				
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540				
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360			-	
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britanique

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		S	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th		-
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1999	4 907 836	_				
		1998		1 774 690	1 704 614	1 944 564	1 992 055	1 781 658
	Importations	1999	1 083		-		-	-
		1998	5 823	404	-	1 238	-	-
	Autres Arrivages	1999			-		-	
		1998	-	-	-	-	•	-
	Variation des Stocks	1999	1 896 681	-	-		-	
		1998	1 013 915	443 218	224 885	-167 617	-288 267	-59 062
	Transfers Interprovinciaux	1999	5 387 862	-	-	*	•	•
		1998	6 217 784	2 141 220	1 944 778	1 943 979	1 977 375	1 991 596
	Total Disponible	1999	12 193 462	-	-		-	-
		1998	12 257 710	4 359 532	3 874 277	3 722 164	3 681 163	3 714 192
	Utilisation:							
	Ventes:	1000	000 050					
	Résidentiel		833 953 783 164	204 470	222 100	141 486	= == A=A	E7 100
	Commercial		536 786	324 470	232 199	141 400	56 454	57 130
	Commercial		508 940	209 801	164 574	107 458	40 020	47 517
	Industriel		100 657	203 00 1	104 374	107 436	48 238	47 517
	Tridustrier		141 031	35 399	24 690	32 881	135 496	135 530
	Ventes Directes		1 130 086	00 000	24 030	02 00 1	133 490	133 330
	7 0 1100 2 1100 120		872 942	382 378	496 457	221 734	192 090	221 610
2	Demande Provinciale		2 601 482	-			102 000	-
			2 306 077	952 048	917 920	503 559	432 278	461 787
2	Exportations		9 479 129	-	-		-102 270	401707
			9 645 126	3 322 426	3 054 423	3 152 810	3 162 796	3 198 435
:	Fluctuation dans les Réseaux	1999	2 068	-	-		-	-
		1998	819	4 869	- 605	1 022	1 427	- 637
:	Gaz Consommé dans les Réseaux	1999	211 828	-	-			-
		1998	249 809	80 711	74 699	64 134	56 444	60 104
:	Fuites et Autres Pertes	1999	-101 045		•	-		
		1998	55 879	- 522	-172 160	639	28 218	-5 497
	Utilisation Totale	1999	12 193 462		-		-	-
		1998	12 257 710	4 359 532	3 874 277	3 722 164	3 681 163	3 714 192
;	Revenu - Résidentiel '000 \$	1999	202,820	-	-		-	-
		1998	172,307	77,834	50,977	32,712	16,179	16,681
;	Revenu - Commercial '000 \$	1999	104,976	-	-	-	-	-
			96,646	42,634	29,323	19,618	9,550	9,643
;	Revenu - Industriel '000 \$	1999	13,616	-	-	-	-	
			15,427	4,717	2,274	2,256	8,348	8,026
;	Clients - Résidentiel #		2 237 583	-	-	-	•	-
			2 160 672	733 202	730 487	729 024	726 352	725 194
,	Clients - Commercial #		265 024		-	-		-
			258 449	86 977	87 200	86 148	86 387	85 790
•	Clients - Industriel #		1 619	-		•	•	-
	Daniés James		1 527	537	534	512	514	514
	Degrés-Jours		932	-	-		-	-
		1998	1 038	444	294	223	69	5

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cub	oic metres - millers de	e métres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas		-	25 153	-	506 954
2	Imports		-	-	-	-
3	Other Receipts (1)		-	-	-	-
4	Total Net Receipts			25 153	-	506 954
5	Received From Storage		-	-	-	97 238
6	Total Supply of Gas Utilities			25 153		604 192
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick			-	-	
8	Quebec		-	-	-	-
9	Ontario	-	-	25 153		300 078
10	Manitoba	-	-	-		
11	Saskatchewan	-	-	-	-	224 650
12	Alberta		-		-	
13	British Columbia		-	-		-
14	Total Sales	-	-	25 153	-	524 728
15	Exports		-	-	-	17 359
16	Direct Sales			•		57 140
17	Total Net Deliveries		-	25 153		599 227
18	Delivered to Storage	-	-	-	-	3 777
19	Line Pack Fluctuation		-	-		-98
20	Gas Used In System		-		-	7 736
21	Line Losses and Unaccounted		-	-	-	-6 450
22	Total Disposition	-		25 153		604 192

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
-					
1 Residential		3 747.5	35 132.7	2 823.0	4 834.9
2 Commercial		9 370.0	19 212.0	3 062.1	3 447.8
3 Industrial		12 827.1	9 282.9	710.7	81.0
4 Direct Sales		277.1	55 732.6	1 492.5	10 824.9
5 Total Sales		26 221.6	119 360.3	8 089.3	19 188.6
6 Exports		2 604.2	75 293.7	38 387.8	67 527.3
7 Imports	_		1 993.6		

Imports From

Importations des États-Unis

Total

the United States

British Columbia,

Yukon & N.W.T.

Colombie-Britanique,

Yukon & T.N.O.

Alberta

	tho	usands of cubic metres -	millers de métres o	cubes	
				Arrivages :	
11 644 928	1 705 218	-	13 882 253	Total de Gaz Marchand	
-		52 740	52 740	Importations	
-		. *	•	Autres Arrivages (1)	
11 644 928	1 705 218	52 740	13 934 993	Total des Arrivages Nets de Ga	
1 535 452	695 180		2 327 870	Gaz Provenant des Stocks	
13 180 380	2 400 398	52 740	16 262 863	Total des Arrivages de Gaz	
				Utilisation : Ventes :	
	*	•	-	Nouveau-Brunswick	
686 325			686 325	Québec	
1 202 261	103 126	52 740	1 683 358	Ontario	
174 518		•	174 518	Manitoba	1
		-	224 650	Saskatchewan	1
1 808 599	192 205		2 000 804	Alberta	1
46 474	412 241		458 715	Columbie-Britanique	1
3 918 177	707 572	52 740	5 228 370	Total des Ventes	1
6 708 911	1 282 323	-	8 008 593	Exportations	1
1 753 635	436 578		2 247 353	Ventes Directes	1
12 380 723	2 426 473	52 740	15 484 316	Total des Livraisons Nettes	1
265 662	72 452	-	341 891	Livraisons à Entrepot de Stock	1
-8 545	3 249		-5 394	Fluctuation de Volume dans les	1
513 632	52 303	-	573 671	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
28 908	-154 079	-	-131 621	Fuites et Autres Pertes	2
13 180 380	2 400 398	52 740	16 262 863	Utilisation Totale	2
ABLEAU 3. Ver	ntes, exportations et importation British Columbia		ajoules Total		
lberta					
17 043.8	10 224.0		73 807.8	Résidentiel	
10 100.1	6 724.1		51 916.2	Commercial	
49 922.9	1 207.4		74 032.0	Industriel	
			85 611.0	Ventes Directes	
	17 283.0				
77 066.8	17 283.0 35 440.4		285 367.0	Total des Ventes	
-			285 367.0 306 055.2	Total des Ventes Exportations	

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	orts ortations 1999	Impo Impo	orts ortations 1999	Exports Exportations 1998		
Province et Bureau de la Douane	Mar.	Jan. to Mar.	Mar.	Jan. to Mar.	Mar.	Jan. to Mar	
	Mar.	Jan. à Mar.	Mar.	Jan. à Mar.	Mar.	Jan. à Mar	
		nousands of cubic n	netres - millers	de métres cubes			
PHILLIPSBURG	16 764	50 377	-	•	16 812	51 911	
HIGHWATER	52 130	157 486	•	•	74 357	186 697	
Total Quebec	68 894	207 863	-	•	91 169	238 608	
CORNWALL	31 935	101 635	-	-	38 886	116 332	
FORT FRANCES	-	-	-				
NIAGARA FALLS	1 020 539	2 912 644	-		789 931	2 477 534	
WINDSOR	15 060	59 731	47 666	145 090	30 237	62 715	
IROQUOIS	861 054	2 345 191	-		710 369	2 138 068	
ST-CLAIR	63 309	285 654	5 074	16 158	16 568	69 797	
Total Ontario	1 991 897	5 704 855	52 740	161 248	1 585 991	4 864 446	
EMERSON	999 114	3 081 403		-	1 136 587	3 467 351	
SPRAGUE	16 435	52 169	•	-	19 577	58 744	
Total Manitoba	1 015 549	3 133 572	-	•	1 156 164	3 526 095	
MONCHY (SASK)	1 765 426	5 260 984		-	1 376 254	4 093 78	
Total Saskatchewan	1 765 426	5 260 984	-	•	1 376 254	4 093 781	
ADEN	24 857	72 382		-	20 264	51 800	
CARWAY	11 160	41 434	-	-	61 470	201 149	
COUTTS		-		-			
UNIVERSAL	195	530	-	•	161	438	
Total Alberta	36 212	114 346	-	-	81 895	253 387	
KINGSGATE	1 833 242	5 889 171	-	-	2 276 575	6 558 946	
HUNTINGDON	1 297 373	3 589 958	-	1 083	1 074 842	3 086 180	
OTHER U.S AUTRES ÉU.	-						
B.C. Total CB.	3 130 615	9 479 129	-	1 083	3 351 417	9 645 126	
Canada Total	8 008 593	23 900 749	52 740	162 331	7 642 890	22 621 443	

thousands of do	llars - n	nillers de	dollars
-----------------	-----------	------------	---------

Value - Valeur	755,584	2,404,056	6,212	18,637	734,840	2,215,297
----------------	---------	-----------	-------	--------	---------	-----------

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

OUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'im putation est minimale, tout comme l'erreur dé coulant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux reseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de farie en sorte qu'erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livarisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc.).

Commercial - gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18⁰ Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18⁰ Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complètede matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages impréces, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu pas les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire endessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.



TO ORDE	R:	M	ETHOD O	F PAYMENT:	
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 8	89-9734	Check only one)		
Statistics Canada Operations and I Circulation Mana 120 Parkdale Ave Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	Charge to VISA or Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and or orders only. Pleas end confirmation 951-7277. Please do not will be treated as	4. VISA, purchase se do not n. A fax	Please charg	ge my: VISA N	MasterCard
INTERNE	Torder@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev		Card Numb	per	
(Please print)	for the Hearing Impaired		Expiry Date)	
Company			Cardholder	(please print)	
Department			Signature		
Attention	Title	_	Payment en	closed \$	
Address			Purchase Order Numb		
City	Province ()		(please enclo		
Postal Code	Phone Fax		Authorized S	ignatura	
E-mail address	S:	Date of	Authorized S	Price	
Catalogue Number	Title Title	issue or indicate an		prices exclude sales tax) Outside Quantity	Total S
		"S" for subscription	Canada \$	Canada USS	Y
Note: C	catalogue prices for clients outside Canada are show Canada pay total amount in US funds drawn on a U	n in US dollars S bank.	. Clients	SUBTOTAL	
*	ription will begin with the next issue to be released.		15. 25.	DISCOUNT (if applicable)	
	are subject to change. To Confirm current prices cal	1 800 267-66	77 2 4 4 1	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
		***************************************		Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
	an clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	and applicable	PST or HST.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
Cheque Receive	e or money order should be made payable to the er General for Canada.		,	GRAND TOTAL	
	egistration # R121491807			PF 097019	
					(F

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

			-				
The second second	DMMANDER:	er en	M	ODALITES	S DE PAIEMENT	A North South Soft and and the second	Maring Page
COURR		OPIEUR 889-9734	(Co	ochez une seu	ule case)		
Statistique Can Opérations et il Gestion de la ci 120, avenue Pa Ottawa (Ontario Canada K1A 0T	ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et l' irculation Canada et des Etats-Unis et dans de commande et rkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation	oon seulement. envoyer . Le bon		Veuillez déb	oiter mon compte	VISA N	MasterCard
	commande orig	jinale.		N° de carte)		
INTERN	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécommu	unications					
(Veuillez écrire en	n majuscules) pour les malentendants			Date d'expi	iration		
Compagnie				Détenteur o	de carte <i>(en majuscule</i> :	s s.v.p.)	
Service				Signature			
À l'attention	de Fonction						
Adresse			_	Paiement in	cius \$		
Ville	Province			N° du bon de comman			
0-4	() ()			(veuillez join	are le bori)		
Code postal	Téléphone Télécopieur			0:			
Adresse du c	ourrier électronique :	Éditio		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au			nanděe (Le		orix n'incluent pas taxe de vente)		Total
catalogue	Titre	inscrir « A » pou	rire Canada		Extérieur du Canada Quantité		\$
		abonnem	ents	_ NB / \$5,70	A SUS .		
donné	ez noter que les prix au catalogue pour les clients de l s en dollars américains. Les clients de l'extérieur du ('exterieur d Danada pai	iu Ca ient la	nada sont montant	TOTAL		
	n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numéro diffus	۷.			RÉDUCTIO (s'il y a lier		
	ix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier le		m and a		TPS (7 %)		
compo	oser le 1 800 267-6677.	e bux con	dHIS,	veumez	TVP en vigu	eur	
Les cli	ients canadiens paient en dollars canadiens et ajoute n viqueur, soit la TVH.	nt soit la T	PS de	∍ 7 % et la 🎺	(Clients canadiens seulem	eur	
Le chè	èque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du				(NÉ., NB., T		
	veur général du Canada.			×.	TOTAL GÉNÉ		
TPS I	N° R121491807				PF	097019	
							C C

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world.
Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for

diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing <u>timely</u> updates on performance and developments in:

- **Communications**
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to Services Indicators for current information on these industries ... both <u>at-a-glance</u> and <u>in more detail than has ever been available before</u> – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.



INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert</u> – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et portre les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca. Visitez notre site Internet www.statcan.ca.

Market Research Handbook 1998

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

The ALL-NEW Market Research Handbook 1998 reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers first hand results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, plus the very latest details from the 1996 Census, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, Market Research Handbook 1998 is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

Capitalize on opportunities...

- spot emerging market trends
- position your products effectively
- gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy

and manage the future of your market!

Analyze the conditions in your market - from the local to the national level - using:

Key Demographic Variables

- population education
- sex
- retail sales
- earnings
- household expenditures
- and more!

Vital Economic Indicators

- labour force productivity
- private and public investment
- consumer and industrial price indexes
- international trade data
- Gross Domestic Product
- and more!

Business Demographics

- by industry
- size of business
- urban area
- plus more!



- very latest FAMEX survey data
- helpful User's Guide
- help-line phone numbers to connect you directly to analysts and specialists
- CANSIM data references
- over 145 statistical tables, enhanced by over 60 charts and graphs
- complete data source for follow-up research
- unparalled demographic and economic information on 45 urban centres across Canada

Market Research Handbook 1998 (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125 in Canada (plus either HST or GST and applicable PST) and US\$125 outside Canada To order, CALL toil-free at 1 800 267-6677, FAX 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada KIA 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca

Recueil statistique des études de marché 1998

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

Le TOUT DERNIER Recueil statistique des études de marché 1998 fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que les plus récentes données du Recensement de 1996, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le Recueil statistique des études de marché 1998 constitue un outil complet de très grande valeur

Tirez profit des possibilités...

- repérez les nouvelles tendances
- positionnez vos produits efficacement
- obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante

... et gérez l'avenir de votre marché!

Analysez les conditions de votre marché - à l'échelle régionale ou nationale - en utilisant :

Les principales variables démographiques

- population scolarité
- âge sexe
- revenu et plus!

- dépenses des ménages
- ventes au détail

Les indicateurs économiques

- données sur la productivité de la population active
- investissements privés et publiques
- indices des prix à la consommation et de l'industrie
- commerce international
- produit intérieur brut

La démographie des entreprises

- secteur d'activité
- taille de l'entreprise
- région urbaine
- et plus!



- les données les plus récentes de l'Enquête sur les dépenses des familles
- un guide d'utilisateur
- des numéros d'aide téléphonique vous permettant de communiquer directement avec les experts qui recueillent et analysent les données
- des références aux matrices de données CANSIM
- plus de 145 tableaux statistiques, mis en valeur par quelque 60 graphiques
- des renseignements sur les sources
- de l'information socioéconomique incomparable sur 45 grandes villes du Canada

Recueil statistique des études de marché 1998 (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$ au Canada (plus, soit la TVH, soit la TPS et la TVP en vigueur) et 125 \$ US à l'extérieur du Canada. Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes au 1 800 889-9734 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada KIA 0T6. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : order@statean.ca.



Catalogue no. 55-002-XPB

N° 55-002-XPB au catalogue



Natural Gas Transportation and Distribution

April 1999

Transport et distribution du gaz naturel

Avril 1999



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 203-1130
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are 17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements 1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants 1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

April 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Avril 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

July 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 4

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4755

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 4

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

NAICS: North American Industry Classification System

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sele	ected Publications	4	Sélection de publications
Hig	hlights	5	Faits Saillants
Tat	ole		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities.		Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel.
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	New Brunswick
	Quebec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	Colombie-Britanique
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source.		2. Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, Exportation et Importations de Gaz Naturel, en Terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States		4. Exportations et Importations avec les États-Unis.
Data Quality and Methodology		25	Qualité Des Données et Méthoodologie
Def	finitions - Gas Utilities	26	Définitions - Service de Gas

Catalogue No. N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

April 1999

Natural gas sales totalled 5 577 million cubic metres in April, a 3.9% over April 1998. Unusually cold weather throughout most of the country resulted in higher sales to the residential (+4.9%) and commercial (+12.8%) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) rose 1.5% over April, due to higher demand for natural gas by electric utilities.

On the basis of rate structure information, sales in April 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over April 1998 in brackets residential sales, 1 243 203 thousand cubic metres (+4.9%); commercial sales, 882 156 thousand cubic metres (+12.8%) and industrial sales (including direct sales), 3 451 981 thousand cubic metres (+1.5%).

During the month, exports of natural gas amounted to 7 774 052 thousand cubic metres a 9.4% increase over the levels recorded in April 1998.

Year-to-date sales to the end of April were up 6.3% over the same period in 1998. Sales to the residential (+2.9%) and commercial (+9.2%) sectors increased due to colder weather in the first four months of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) maintained steady growth, advancing 7.1% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over April 1998 in brackets: residential sales, 7 738 747 thousand cubic metres (+2.9%); commercial sales, 5 433 679 thousand cubic metres (+9.2%) and industrial sales (including direct sales), 15 826 641 thousand cubic metres (+7.1%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 31 674 801 thousand cubic metres, a 6.5% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Avril 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 5 577 millions de mètres cubes en avril, en hausse de 3,9% comparativement à avril 1998. Un temps plus froid que la normale dans la partout des régions du Canada a fait augmenter les ventes résidentielles de 4,9% et les ventes commerciales, de 12,8%. Les ventes dans le secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 1,5%, en raison surtout d'une demande plus élevée des services électriques.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 1 243 203 milliers de mètres cubes (+4,9%); les ventes commerciales, 882 156 milliers de mètres cubes (+12,8%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 451 981 milliers de mètres cubes (+1,5%).

En avril 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 774 052 milliers de mètres cubes, une hausse de 9,4% par rapport au niveau enregistré en avril 1998.

Les ventes cumulatives pour l'année 1999 sont en hausse de 6,3% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid au cours des quatre premiers mois de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+2,9%) et commerciales (+9,2%). Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) maintiennent toujours leur croissance, enregistrant une augmentation de 7,1% par rapport à la même période en 1998.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 7 738 747 milliers de mètres cubes (+2,9%); les ventes commerciales, 5 433 679 milliers de mètres cubes (+9,2%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 15 826 641 milliers de mètres cubes (+7,1%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 31 674 801 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,5 % par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
-			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts :								
	·	1000	11 500 010	40.000.004	40.000.050	10 540 004			
7	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 882 256	13 543 224 13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 901
_	l	1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	61 599	12 004 130	12 430 301	12 032 901
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740 190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
_	Other Receipts	1998	106 073	85 069	190 773	00 390	70 122	07 223	20 372
5	Other Receipts	1999	•	•					
7	Storage Changes	1998 1999	3 058 024	2 531 803	1 985 979	170 366			
/	Storage Changes	1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
Ω	Inter Provincial Transfers	1999					-1207 110	7 000 200	101020
Э	Titler Provincial Transfers	1998				•••	•••	•••	***
4	Total Supply	1999	17 711 123	15 250 332	15 920 975	13 775 189			
1	Total Supply	1998	17 088 053	14 159 154	15 325 375	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition :	1550	17 000 033	14 133 134	13 303 273	12 027 004	11 720 142	11 020 201	11 040 000
^	Sales:	1000	0.507.467	0.000.040	4 054 427	1 040 000			
3	Residential	1999	2 507 467	2 036 940	1 951 137	1 243 203	COD 105	474 160	200.024
_	0	1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
5	Commercial	1999	1 734 246	1 413 384	1 403 893	882 156	407 100	240.660	272 460
_	to december	1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
/	Industrial	1999	2 070 108	1 802 302	1 927 227	1 670 315	1 640 860	1 607 140	1 602 710
_	Disease Only	1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
9	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	4 075 070	4.050.000	4 407 544
ı a	Description Description	1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
: 1	Provincial Requirements	1999	8 573 708	7 318 409	7 529 610	5 577 340	4 004 140	0.670.007	2 460 545
20	Evento	1998 1999	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 406 113	7 486 043	8 008 593	7 774 052	7 095 102	7 088 275	7 631 990
=	tino Book Eluctuation		8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 000 275	7 631 990
.5	Line Pack Fluctuation	1999 1998	3 360 8 084	1 922 -4 075	-5 394 -5	14 985 20 716	-2 395	-39 128	-10 204
7	Goo Hood In System	1999		523 405	573 671	544 240	-2 393	-39 126	-10 204
27	Gas Used In System	1998	613 135 634 260				E04 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999		578 080 -79 447	612 842	584 545	504 444	490 100	324 073
.5	Line Losses and Onaccounted	1998	114 807 150 635	-10 150	-185 505 58 393	-135 428 -252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 711 123	15 250 332	15 920 975	13 775 189	34 040	-134 100	-00 000
) [Total Disposition	1998	17 088 053	14 159 154	15 320 975	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
13	Revenue - Residential '000 \$	1999	533,846	447,565	431.692	283,653	11720142	11 020 201	11 343 003
	rieveride - riesideridar 000 \$	1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
15	Revenue - Commercial '000 \$	1999	310,681	265,128	256,189		151,970	125,507	107,131
	Tieveride - Commercial Coo \$	1998	277,092	216,783	214,083	163,964 138,264	81,181	58,047	52,972
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,351	193,796	205,272	177,420	01,101	36,047	52,572
,,	Tievende Industrial 000 ¢	1998	207,755	177,744	195,610	177,420	157,748	151,070	150,278
20	Customers - Residential #	1999	4 210 303	4 215 945	4 153 443	4 133 668	157,746	131,070	150,270
,,,	oustomers residential #	1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
11	Customers - Commercial #	1999	462 789	463 068	460 223	457 092	- 103 073	- 100 070	4 107 032
	outletter outline total "	1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	162 163	427.012
13	Customers - Industrial #	1999	14 621	14 624	14 475	14 357	441 622	462 463	437 012
	Totalian illinguilar w	1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 569	14.549	14 202
15	Degree Days	1999					14 568	14 546	14 223
-		1998	***			•••	***		

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
					54 687 517	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	54 805 777		Total do daz maronaria	
-	.2 000 217	-	.0 1,0 000		223 930		Importations	
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	448 305			
-						1999	Autres Arrivages	
			-			1998		
-	-		-	~	7 746 172	1999	Variation des Stocks	
1 203 946	-1 127 850	-782 146	119 204	1 421 611	4 126 264	1998		
						1999	Transfers Interprovinciaux	
	***	***	***	***	***	1998		
			-	-	62 657 619	1999	Total Disponible	
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	59 380 346	1998		
							Utilisation : Ventes :	
		-	-	-	7 738 747	1999	Résidentiel	
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	7 521 003	1998		
-	-	-	-	-	5 433 679	1999	Commercial	
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	4 977 128	1998		
		-	-	-	7 469 952	1999	Industriel	
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	7 825 622	1998		
-	-		-		8 356 689	1999	Ventes Directes	
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	6 947 691	1998		
-	-			-	28 999 067	1999	Demande Provinciale	1
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	27 271 444	1998		
-	•		-	-	31 674 801	1999	Exportations	
7 894 226	7 467 484	7 564 981	7 101 905	7 845 122	29 728 532	1998		
-	-		-	-	14 873	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	24 720	1998		
-	-	-	-	-	2 254 451	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	2 409 727			
-	•	-	•	-	-285 573		Fuites et Autres Pertes	
-174 872	47 331	4 265	30 181	153 021	-54 077			
-	-	•	-	-	62 657 619		Utilisation Totale	
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	59 380 346			
	•	•		•	1,696,756		Revenu - Résidentiel '000 \$	
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,493,431			
-	-	-		-			Revenu - Commercial '000 \$	
50,951	61,178	112,001			846,221			
-	•	•			802,839		Revenu - Industriel '000 \$	
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	758,747			
-				4.604.05	16 713 359		Clients - Résidentiel #	
4 157 774	4 159 209	4 268 521			16 452 596		Olionto Commercial #	
-	450.000	400.004		405.000	1 843 172		Clients - Commercial #	4
435 019	459 030	488 084			1 742 700		Cliente Industrial #	
44.004	-	45 474			58 077		Clients - Industriel #	
14 081	14 144	15 171	14 287		56 624		Degrée- Jours	4
***		***				1999	Degrés-Jours	·
	•••		***	•••		1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de me	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999			-				
	Total Marketable dae	1998	_						
3	Imports	1999	_		-				
		1998			-	-		-	
5	Other Receipts	1999	-		-	_		-	
		1998		-	-				
7	Storage Changes	1999	-		-				
		1998	_	-		_		-	
)	Inter Provincial Transfers	1999				_	-	-	
		1998		-	-	-		-	
	Total Supply	1999	_				-		
		1998	-	-	-	-		-	
	Disposition : Sales :								
3	Residential	1999		_	-	_	-	-	
		1998		-	-	_		-	
	Commercial	1999	-			_		-	
		1998	-	_	-	-	-	-	
	Industrial	1999	-	_	_	-		-	
		1998		_		_		-	
	Direct Sales	1999		_	-	_		-	
		1998	_			_			
	Provincial Requirements	1999	-		_	_		-	
		1998	_	_	-	_		-	
	Exports	1999	_	_	-				
		1998	_	_		_	-		
	Line Pack Fluctuation	1999	_	_		_			
		1998	_	_	_	_		_	
	Gas Used In System	1999	-	_	-	_			
	,	1998			-	-		-	
	Line Losses and Unaccounted	1999	_	_	_	_		-	
		1998	-			_			
	Total Disposition	1999	_		_			-	
		1998		_	_	_		_	
	Revenue - Residential '000 \$	1999	_			_		_	
	, 100 mar 100 mar 200 p	1998	_	_		_			
	Revenue - Commercial '000 \$	1999	_	_		_			
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1998	_	_		_			
,	Revenue - Industrial '000 \$	1999	_		_				
	negativa oct	1998		_					
	Customers - Residential #	1999				_			
	Trongolitial #	1998							
	Customers - Commercial #	1999						•	
	ogo.omoro commercial w	1998							
	Customers - Industrial #	1999		•			•		
	Occionicio industrial #	1998		•			•		
	Degree Days	1999	•	•	•		•	•	
	Degree Days	1999		•	-	-	•	-	

August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.				
		1	thousands of cul	oic metres - mille	ers de métres cul	be	s		
								Arrivages :	
	_			_		_	1999	Total de Gaz Marchand	1
	_						1998	rotal de daz Maionana	
_							1999	Importations	3
				-			1998		
	_			_			1999	Autres Arrivages	5
-	-			-			1998	·	
-	-			-			1999	Variation des Stocks	7
~	•			-			1998		
-	-			-		-	1999	Transfers Interprovinciaux	5
-	-			-		+	1998	·	
-	-			-		-	1999	Total Disponible	1
-	•			-		-	1998		
								Utilisation:	
							1999	Ventes : Résidentiel	13
•	•						1998	Nesidentiel	- 10
-							1999	Commercial	15
	-						1998	Offiniologi	
							1999	Industriel	17
							1998		
-	_						1999	Ventes Directes	19
	-						1998		
	-						1999	Demande Provinciale	2
-	-						1998		
-							1999	Exportations	23
-	-		- •			-	1998		
						-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-	-						1998		
•	-		-				1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-	•						1998		0.0
-	-			•			1999	Fuites et Autres Pertes	29
-	-			•			1998	Hallington Totalo	3.
-	-						1999	Utilisation Totale	3
-	•		-				1998 1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
-	•						1998	nevenu - nesidentier 000 \$	0
-							1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
-							1998	Tievena Commercial Coc C	
	_						1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
							1998		
_							1999	Clients - Résidentiel #	39
							1998		
							1999	Clients - Commercial #	4
-			-				1998		
			-				1999	Clients - Industriel #	4
			-				1998		
-						-	1999	Degrés-Jours	45
_							1998		

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de me	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999				_			
,	Total Marketable Gas	1998	_						
3	Imports	1999		_			-		
	,	1998	-		-	-			
5	Other Receipts	1999	_				-	-	
		1998	-	-	-	-			
7	Storage Changes	1999	-	-	-	-			
		1998	-	-				-	
9	Inter Provincial Transfers	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	•		
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
11	Total Supply	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	-	•	
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
	Disposition : Sales :			•					
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726		-	
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 985
15	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950		-	
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 397
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	004.000	070 005	076 500
40	D:+ C-1	1998	327 249	281 788	363 657	329 562 5 529	284 382	279 295	276 522
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313 10 410	6 161	8 270	8 172	5 114
01	Provincial Paguiromento	1998 1999	11 807 819 572	10 091 685 015	693 638	545 884	0 2 / 0	0 1/2	5 1 14
21	Provincial Requirements	1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 018
23	Exports	1999	65 083	73 886	68 894	74 559	+12 070	-	040 010
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 109
25	Line Pack Fluctuation	1999	-		-				
		1998		-		~			
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869		-	
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	37
29	Line Losses and Unaccounted	1999		-				-	
		1998	-	-	•				,
31	Total Disposition	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	-		
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116		-	
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,072
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598		-	
	_	1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,958
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581			
00	Outline Barida Hali	1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,308
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	400 470	400 400	400.01
11	Customore - Commoraiol #	1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 348
P	Customers - Commercial #	1999 1998	42 766	42 849	42 831	42 672	40.000	40.000	40.700
43	Customers - Industrial #	1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 799
-70	Oustomers - moustrial #	1999	2 021 1 997	2 017 2 002	2 001 2 001	2 110	1.000	4.000	1.00
45	Degree Days	1999	844	647	597	1 991 332	1 982	1 982	1 967
+0	July July July July July July July July	1998	786	611	582	320	73	37	3

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
		th	ousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
•						1998	Total de Gaz Marchand	
•	•	-	•			1999	Importations	
-	•		-			1998	Importations	
-	•	-	Ī.			1999	Autres Arrivages	
_						1998	Autres Anivages	
						1999	Variation des Stocks	
_				_		1998	Variation des station	
					3 032 532		Transfers Interprovinciaux	
132 923	436 771	513 415	576 678	659 428	2 947 321		, randroto morphormoladi	
-02 320	400 77 1	310 413	370 070	-	3 032 532		Total Disponible	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	2 947 321		Total Dispondic	
102 920	430 771	313 413	3/0 0/0	033 420	2 547 621	1000	Utilisation:	
							Ventes :	
-	_				418 546	1999	Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	392 267	1998		
	-	-	-		976 497	1999	Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	888 213	1998		
_	-	-	-		1 318 804	1999	Industriel	
86 257	290 431	324 705	323 193	328 730	1 302 256	1998		
-	_	-		-	30 262	1999	Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	38 469	1998		
-	-	-		-	2 744 109	1999	Demande Provinciale	
56 797	366 987	442 370	522 474	593 384	2 621 205	1998		
_	-		_	-	282 422	1999	Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	321 462	1998		
	us us		-	-	-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-		-		-	-	1998		
_		-			6 001	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
-	289	848	897	1 502	4 654	1998		
-	-		-			1999	Fuites et Autres Pertes	
	-		-	-		1998		
	-		-	-	3 032 532	1999	Utilisation Totale	
32 923	436 771	513 415	576 678	659 428	2 947 321	1998		
-		-	-	-	130,486	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	114,394	1998		
-	-	-	-		240,898	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829	207,546	1998		
	-	-		-	199,257	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	182,436	1998		
-	-				522 514	1999	Clients - Résidentiel #	
29 159	129 388	129 916	130 281	130 681	519 963	1998		
	-				171 118	1999	Clients - Commercial #	
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	165 363	1998		
-	-			-		1999	Clients - Industriel #	
1 958	1 957	1 984			7 991	1998		
						1999	Degrés-Jours	
7	69	255	434	610		1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
				00.004	05.450	00.005			
1	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	10.175	17 000	22.002
		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	70.400		00.070
		1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	•	-	-	-	•	-	
		1998	-	-		-	-	-	
7	Storage Changes	1999	1 919 445	1 465 838	1 187 948	13 858	-	-	0.40.000
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 773 341	3 468 144	3 991 251	3 878 698			
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092	3 975 954			
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
	Disposition:								
	Sales:			0.47.00.4	000 400	504.005			
13	Residential	1999	1 130 774	947 394	929 482	531 385	-	107.000	171 441
		1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999	565 561	494 436	508 275	290 853	400.000	70.000	70.400
		1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	283 685	242 897	245 601	195 876	170.001	101 017	445.070
		1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999	1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	-		
		1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 574 198	3 092 283	3 157 766	2 184 379	-	-	
		1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 793 572	1 991 897	1 711 401	•	-	
		1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 834	-	-	
		1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used In System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	-	-	
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	6 6 505	-52 612	-79 542	-100 137		-	
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092	3 975 954	-	-	
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	262,698	226,589	224,698	136,595	-	-	
		1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,257	92,174	97,615	53,145	-	-	
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	46,087	40,321	40,113	29,754	-	-	
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 052 691	2 052 056	1 985 880	1 968 710	-	-	
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 577	203 198	199 457	198 725	-		
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 256	11 256	11 163	10 904			
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550	297		-	
		1998	626	512	492	282	59	55	1

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
					97 476	1000	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	93 511		Total de daz Marcharid	
23 132	22 121	23 034	25 209	20 020	221 581		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	442 482		mportations	
1 113	20 729	20 002	54 001	00 022		1999	Autres Arrivages	
						1998	, lance , iiii agee	
					4 587 089		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-202 772	582 052	2 168 304			
072 303	400 200	-01770	202772	-	15 111 434		Transfers Interprovinciaux	
741 839	3 615 222	3 829 465	4 071 006	3 954 578	15 043 089		The state of the s	
741000	-	0 020 100			20 017 580		Total Disponible	1
093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	17 747 386		Total Dioponible	
093 197	3170476	3417 003	3 340 104	4 040 270	17 747 000	1000	Utilisation : Ventes :	
_	_				3 539 035	1999	Résidentiel	1
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	3 568 061			
-					1 859 125		Commercial	1
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	1 677 315			
-		_		-	968 059		Industriel	1
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	1 190 601	1998		
-	-				5 642 407	1999	Ventes Directes	1
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	4 548 372			
- 10 = 10	, 52 . 55			-	12 008 626		Demande Provinciale	2
158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	10 984 349			
					7 416 256	1999	Exportations	2
878 817	1 807 751	1 803 139	1 652 132	1 813 259	6 304 537	1998		
	-		-	-	2 897	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 164	845	5 605	2 219	2 893	2 777	1998		
			-		755 587	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	852 158	1998		
			-	-	-165 786	1999	Fuites et Autres Pertes	2
-126 279	8 938	-148 694	66 834	56 420	-396 435	1998		
			-	-	20 017 580	1999	Utilisation Totale	3
093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	17 747 386	1998		
	-				850,580	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	803,442	1998		
			-	-	351,192	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	308,346	1998		
_					156,275	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	164,994	1998		
	-				8 059 337	1999	Clients - Résidentiel #	3
035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	7 996 517	1998		
				_	804 957	1999	Clients - Commercial #	4
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	707 474	1998		
				-	44 579	1999	Clients - Industriel #	4
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	43 691	1998		
-				-	2 145	1999	Degrés-Jours	4
3	40	223		535				

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		1000							
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-				
_	I	1998	-	-				_	
3	Imports	1999	-	•					
_	Other Description	1998	•	•					
5	Other Receipts	1999	•	-	-				
	C4 C1	1998	•						
/	Storage Changes	1999	-	•					
_	Lates Descionated Tonnaface	1998	4 540 050	1 015 560	1 256 434	1 305 737			
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 215 560	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
	Table Control	1998	1 728 324	1 224 667			1217 334	1 214 033	1 415 176
17	Total Supply	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434	1 305 737	1 217 554	1 214 699	1 419 175
	Diamonition :	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 2 14 099	141517
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	•		
10	riesideridai	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 900
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	_		
10	Commercial	1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 963
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	_		
17	ndustrial	1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 987
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187			
15	Direct Gales	1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 064
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	2,000		
۱ ــ	1 Tovilciai Nequilements	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 914
23	Exports	1999	1 169 390	948 633	1 015 549	1 103 210	-	, 0 020	000,
20	LAPOILS	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 760
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	- 100 000	-	102770
23	LINE FACK FINCTUATION	1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	-2 054	1 001	10
21	Gas Osed III System	1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 126
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	33 / 14	30 010	05 120
23	Line Losses and Onaccounted	1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
21	Total Disposition	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434	1 305 737	-9 936	-1373	-5
01	Total Disposition	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 175
22	Revenue - Residential '000 \$	1999		19,195	16,930	10,139	1217554	1 2 14 033	141517
33	nevertue - nesideritiai 000 \$	1998	27,378 27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,874
25	Payania Cammaraial 1000 €						7,369	5,767	4,07
33	Revenue - Commercial '000 \$	1999	21,593	15,351	13,060	7,974	4.570	4 150	0.40
07	Davianus Industrial 1000 ft	1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
3/	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,477	2,223	2,184	1,930	1 664	2.004	0.77
20	Customera Desidential #	1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	010.000	000 047	000.40
11	Cuotomoro Commorcial #	1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 40
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543		00.400	00.00
40	Customers Instruction II	1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 200
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155		-	
	Danies Day	1998	121	122	122	121	123	152	150
45	Degree Days	1999	1 105	727	632	337		-	
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

1 187 339 1 187 339 - 1 187 539	the the state of t	ousands of cub 1 270 935 - 1 270 935	ic metres - mille 1 497 181	- - - - - 5 320 081	1999 1998 1999 1998 1999 1998 1999 1998 1999	Arrivages: Total de Gaz Marchand Importations Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux Total Disponible	1
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 320 081	1998 1999 1998 1999 1998 1998 1999 1998 1999	Total de Gaz Marchand Importations Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 320 081	1998 1999 1998 1999 1998 1998 1999 1998 1999	Total de Gaz Marchand Importations Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 320 081	1998 1999 1998 1999 1998 1998 1999 1998 1999	Importations Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1999 1998 1999 1998 1999 1998 1999 1998	Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1998 1999 1998 1999 1998 1999 1998	Autres Arrivages Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1999 1998 1999 1998 1999 1998	Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	1
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1998 1999 1998 1999 1998 1999	Variation des Stocks Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1999 1998 1999 1998 1999	Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1998 1999 1998 1999	Transfers Interprovinciaux	
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081 5 580 198 5 320 081	1999 1998 1999		1
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 580 198 5 320 081	1998 1999		
1 187 339 - 16 806	1 360 929		-	5 320 081		Total Disponible	
- 16 806 -		1 270 935	1 497 181				
- 16 806 -					1998	·	
-	37 302					Utilisation:	
-	37 302					Ventes:	
-	37 302	-	-	328 203	1999	Résidentiel	
		73 914	110 622	304 011	1998		
18 517	-		-	361 411	1999	Commercial	
10017	40 851	78 740	117 356	355 587	1998		
		-	-	74 276	1999	Industriel	
13 116	16 047	17 977	19 522	58 119	1998		
-	-	-		163 313	1999	Ventes Directes	
23 843	20 803	39 894	45 285	103 263	1998		
-	-	-	-	927 203	1999	Demande Provinciale	- 7
72 282	115 003	210 525	292 785	820 980	1998		
-	-	-	-	4 236 782	1999	Exportations	
1 091 741	1 186 894	1 055 303	1 160 465	4 569 984	1998		
	•	-	-			Fluctuation dans les Réseaux	
635	4 204	1 664	2 170				
-	-	-	-			Gaz Consommé dans les Réseaux	
39 184	45 339	-	45 754				
•	-	-	-			Fuites et Autres Pertes	
-16 503	9 489	3 443				Harris Takala	
-		-				Utilisation lotale	
1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181			Davisson Dásidantis 1000 €	
	40.547	40.400	-			Revenu - Residentiel 000 \$	
5,948	10,517	19,423	26,939			Barrania 1000 \$	
0.000	7.500	44.470	00.701			Revenu - Commercial 000 \$	
						Bayany Industrial 1000 \$	
						Heveria - industrier 000 \$	
						Cliente - Résidential #	
						Clients - nesidentiel #	
						Clients - Commercial #	
						One ito - Commercial #	
						Clients - Industrial #	
						One industries #	
159						Degrés-Jours	
100						209,00 004,0	
	23 843 - 72 282 - 1 091 741	23 843	23 843	23 843	13 116 16 047 17 977 19 522 58 119 - - - 163 313 23 843 20 803 39 894 45 285 103 263 - - - 927 203 72 282 115 003 210 525 292 785 820 980 - - - - 4 236 782 1 091 741 1 186 894 1 055 303 1 160 465 4 569 984 - - - - 3 548 635 4 204 1 664 2 170 2 816 - - - - 174 502 39 184 45 339 - 45 754 202 299 - - - - -21 954 -16 503 9 489 3 443 -3 993 -15 881 -16 503 9 489 3 443 -3 993 -15 881 -187 339 1 360 929 1 270 935 1 497 181 5 580 198 -194 45 - - - - 7,979 3,883 7,536 14,472 20,731 <td>13 116 16 047 17 977 19 522 58 119 1998 - - - - 163 313 1999 23 843 20 803 39 894 45 285 103 263 1998 - - - - 927 203 1999 72 282 115 003 210 525 292 785 820 980 1998 - - - - 4 236 782 1999 1 091 741 1 186 894 1 055 303 1 160 465 4 569 984 1998 - - - - 3 548 1999 635 4 204 1 664 2 170 2 816 1998 - - - - 174 502 1999 39 184 45 339 - 45 754 202 299 1998 - - - - -21 954 1999 1 187 339 1 360 929 1 270 935 1 497 181 5 580 198 1998 - - - - - 7,9643 1999 5,948 1</td> <td>13 116</td>	13 116 16 047 17 977 19 522 58 119 1998 - - - - 163 313 1999 23 843 20 803 39 894 45 285 103 263 1998 - - - - 927 203 1999 72 282 115 003 210 525 292 785 820 980 1998 - - - - 4 236 782 1999 1 091 741 1 186 894 1 055 303 1 160 465 4 569 984 1998 - - - - 3 548 1999 635 4 204 1 664 2 170 2 816 1998 - - - - 174 502 1999 39 184 45 339 - 45 754 202 299 1998 - - - - -21 954 1999 1 187 339 1 360 929 1 270 935 1 497 181 5 580 198 1998 - - - - - 7,9643 1999 5,948 1	13 116

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	450 700	450.070	400.000
		1998	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
3	Imports	1999	-	•	•	-	•	-	
		1998	•	-	•	-	•	-	
5	Other Receipts	1999	•	•	•	•	•	-	
_		1998	-	400.047		-	•	-	
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	405.007	004.504	040.05
		1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	4 004 000	4 047 007	1 400 454
		1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
1	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	4 000 000	4 504 540	4 040 000
	Disconstation	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition:								
2	Sales : Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088			
0	nesiderillai	1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
_	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	02 300 -	20 200	10 000
5	Commercial	1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 92
7	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	24 030	19 130	12 32
/	Industrial			1 904	1 647	1 908	962	493	34
0	Divada Calas	1998	1 595				902	493	344
9	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	250 400	232 742	231 37
1-4	Drawingial Descriptions	1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 142	231 37
:1	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	017.014	077 610	060 47
	Formanda	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
.0	Exports	1999	1 845 164	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 007 001	1 060 104	1 256 70
	Line Deals Electrostics	1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	44.404	0.404	4.40
-	One Head in Contain	1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
2.7	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	-	407.070	440.00
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	28 670	24 350	36 749	24 258			
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 96
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014			
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	-	-	
_		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	-	-	
_		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	-	•	
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810		-	
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
11	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025			
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
13	Customers - industrial #	1999	52	46	48	48	-	-	
		1998	45	47	46	46	44	47	46
15	Degree Days	1999	1 092	763	702	352			
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

_	th			Jan. à Avr.			
		ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
						Arrivages :	
-				1 000 704	1000		
460 EE1	E04 7E0	F02 021	E4E 400	1 960 734		Total de Gaz Marchand	
462 551	501 759	502 031	515 188	1 838 016	1999	Importations	
•					1998	Importations	
						Autres Arrivages	
						, and or , invaged	
						Variation des Stocks	
-154 909	-49 912	53 923	204 516				
		-				Transfers Interprovinciaux	
1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492				
	-		-			Total Disponible	1
1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196				
						Utilisation:	
						Ventes:	
-	-		-	491 141	1999	Résidentiel	13
27 334	57 174	96 969	154 639	458 778	1998		
•		-	-	377 675	1999	Commercial	18
19 702	42 902	73 637	114 247	344 534	1998		
-	-			9 353	1999	Industriel	1
435	599	683	1 654	7 054	1998		
	•	-	-	1 075 714	1999	Ventes Directes	1
253 506	291 986	279 867	294 264	1 131 700	1998		
-	-	-		1 953 883	1999	Demande Provinciale	2
300 977	392 661	451 156	564 804	1 942 066	1998		
-	-	-	-	7 053 444	1999	Exportations	2
1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251				
-	-	-				Fluctuation dans les Réseaux	2
4 355	25 836	5 305	10 231				
•		-	-			Gaz Consommé dans les Réseaux	2
104 748	104 790	110 059	113 095				
	-					Fuites et Autres Pertes	2
-18 220	47 584	50 265	10 815				_
						Utilisation Lotale	3
1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196			Davis Dásida dia 1000 ft	0.
	-	40.400				Revenu - Residentiel 000 \$	3
6,788	10,684					Payany Commercial 1000 \$	3:
						Revenu - Commercial 000 \$	3.
3,207	6,090		17,698	· ·		Povonu Industrial 1000 \$	3
-	-		227			nevenu - muustner 000 \$	3
						Cliente Décidentiel #	3
						Clients - Residentiel #	3.
						Clients - Commercial #	4
						Olicino - Collinercial #	4
		35 800				Cliente - Industrial #	4
		FO				Onerito - mudotner #	7
45	44	50				Degrée- loure	4
4.4.4	000	050				Degrees-oours	7.
	19 702 - 435 - 253 506 - 300 977 - 1 286 821 - 4 355	1 371 039	1 371 039	1 371 039		1 371 039	

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·		10.000.015	10.055.404	44.044.004	44 454 600			
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	10.050.161	10 240 152	10 611 497
_		1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 011 437
3	Imports	1999	-		-	•	•		
_	Other Descripts	1998	•	-	-	•			
5	Other Receipts	1999	•	•	-				
	Character Character	1998	200 107	220 720	01 040	-242 413			
1	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842 30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
	N. D. Carlot Tonos from	1998	361 319	212 616		-9 144 197	-161 052	-191002	-175 400
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039 -9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
4.4	Tatal Comple	1998	-9 927 876	-8 853 812	2 254 734	1 765 072	-8 903 093	-0 074 007	-0 307 007
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672		1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition :	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 300 414	1 403 034	1 430 400
	Sales :								
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750		_	
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	-		
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458			
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	_		-	-	-		
		1998	_	-		-		-	
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	-		
	·	1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	-	-	
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-	-	
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	-		
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208		-	
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	-	-	
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	-	-	
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	-	-	
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	-	-	
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	-		
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321		-	
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593			
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374			
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
					45 844 309	1999	Total de Gaz Marchand	
800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	46 061 799		, otal do data maiorismo	
000 090	10 377 004	11 143 073	11241742	12 020 000		1999	Importations	
						1998		
			_			1999	Autres Arrivages	
				-		1998	· ·	
	_				367 344	1999	Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	434 716			
			-	-	-37 526 595	1999	Transfers Interprovinciaux	
005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-37 503 668	1998		
-				-	8 685 058	1999	Total Disponible	
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	8 992 847	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	-	-	-		1 955 020	1999	Résidentiel	
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	1 855 994	1998		
-	-		-	-	1 200 769	1999	Commercial	
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 092 988			
-	-		-		4 972 646		Industriel	
162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	5 047 116			
	-	•		-		1999	Ventes Directes	
-	-	-	•	•		1998	B. Cartela	
-	•	-			8 128 435		Demande Provinciale	
319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	7 996 098		F and Alice	
				-	147 130		Exportations	
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	307 895		Chartustian dans les Bésseur	
-						1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	-1 208		Gaz Consommé dans les Réseaux	
			-	405 504	553 933		Gaz Consonnie dans les neseaux	
138 720	138 146	139 686	143 611		543 373 -138 547		Fuites et Autres Pertes	
	-	05.047	. 04 700	90 301	146 689		Tultes et Autres Tertes	
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301			Utilisation Totale	
-	4 500 664	4 074 007	2 117 211				omsation rotate	
560 761	1 593 664	1 974 997	211/211	2 349 730			Revenu - Résidentiel '000 \$	
04.004	26 105	41 217	66 928		,		11010110	
21,084	26,195	41,317	66,928				Revenu - Commercial '000 \$	
7,992	10,779	18,877						
	10,779	10,077					Revenu - Industriel '000 \$	
- 00 400		86,448						
82,408	78,822	00,440					Clients - Résidentiel #	
778 715	782 360	786 476						
7/8/15	702 300	700 470			001000		Clients - Commercial #	
	73 868	73 122						
73 692	73 000	75 122				1999	Clients - Industriel #	
568	392	580				1998		
	-	300				1999	Degrés-Jours	
25	157	346	641	851		1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 705 218	1 877 162	4 750 000	4 070 504	1 701 400
		1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
3	Imports	1999	1 049	34	-	1 266	•	•	
		1998	5 823	•	•	•	-	-	
5	Other Receipts	1999		•	-	•	•	-	
		1998		-	-		•	•	
7	Storage Changes	1999	619 633	654 320	622 728	309 853		70.040	EE 400
		1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819		-	4 000 000
		1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	3 779 100	-		0.550.044
	B: 111	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition : Sales :								
10	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849			
13	Residential	1999	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
4 =	Commoraial	1999		174 665	169 841	121 416	115 202	74 004	00 013
10	Commercial		192 280				77 993	60 341	55 523
4 ~~	to decadate	1998	205 453	144 995	158 492	109 551	11 993	60 341	33 320
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	60 504	119 604	00 74
40	D: 10 In	1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	040 700	-	040.44
	D. Carlot Danish and	1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	-	476 947	404.00
00	Funcion	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 364 142	2 984 372	3 130 615	3 059 638	2 001 704	2 024 602	2 102 544
0-	Line Deals Elseassailee	1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	. 700		0.000
07	Cool Hood In Contain	1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	40.000	40 507	E4 000
		1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	42 293	5 784	-149 122	27 732	-	- 107	
0.4	T. 1.1 D	1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	3 779 100	-	-	0.000
	D	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939			
<u> </u>	D	1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472			
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	-	-	
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	-	•	
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806			
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	-	-	
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360	279	-		
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britanique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Apr. Jan. à Avr.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
					6.704.009	1000	Total de Gaz Marchand	
		-	-	4 774 600	6 784 998		Total de Gaz Marchard	
781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	6 812 451		Importations	
	•		-	-	2 349		Importations	
-	*	1 238	-	404	5 823	1999	Autres Arrivages	
•	-		-	•		1998	Autres Attivages	
-	-		-	-	2 206 534		Variation des Stocks	
-	-	407.047	004 005	443 218	1 162 220		Variation des otocks	
-59 062	-288 267	-167 617	224 885	443 210	6 978 681		Transfers Interprovinciaux	
-		4 0 40 070	4 044 770	0.441.000	8 153 241		Transiers interprovinciaux	
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220			Total Disponible	1
			-	4.050.500	15 972 562		Total Disponible	
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	16 133 735	1990	Utilisation : Ventes :	
			-	-	1 006 802	1999	Résidentiel	1
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	941 892	1998		
			-		658 202	1999	Commercial	
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	618 491	1998		
	-	_		-	126 814	1999	Industriel	
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	220 476	1998		
				-	1 444 993	1999	Ventes Directes	
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	1 125 887	1998		
					3 236 811	1999	Demande Provinciale	2
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	2 906 746	1998		
401707	102 27 0				12 538 767		Exportations	- 2
3 198 435	3 162 796	3 152 810	3 054 423	3 322 426	12 824 120	1998		
-					- 106	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	7 521	1998		
-	. ,_,				270 403	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	312 793	1998		
-					-73 313	1999	Fuites et Autres Pertes	
-5 497	28 218	639	-172 160	- 522	82 555	1998		
	202.0				15 972 562	1999	Utilisation Totale	
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	16 133 735	1998		
-					246,759	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	209,692	1998		
10,001	10,170	02,772			130,448		Revenu - Commercial '000 \$	
9,643	9,550	19,618	3 29,323	42,634				
3,040	5,555	,0,0,0	-		17,235		Revenu - Industriel '000 \$	
9.026	8,348	2,256	3 2,274	4,717				
8,026	0,340	2,200			2 986 357		Clients - Résidentiel #	
	726 352	729 024		733 202				
725 194	720 332	723 02-					Clients - Commercial #	
05.700	86 387	86 148						
85 790	00 307	00 140				1999	Clients - Industriel #	
-		512				1998		
514	514	512		- 307		1999	Degrés-Jours	
-	•				1 290		<u> </u>	

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cub	oic metres - millers de	e métres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas			23 065		491 315
2	Imports	•	-	-		-
3	Other Receipts (1)	•	-	-	-	
4	Total Net Receipts			23 065	-	491 315
5	Received From Storage		•	-	-	96 280
6	Total Supply of Gas Utilities		-	23 065	-	587 595
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick	-	-	•		
8	Quebec	-	-	-	-	
9	Ontario	-	**	23 065		366 144
10	Manitoba		-	-	-	-
11	Saskatchewan		-		-	128 333
12	Alberta		-			
13	British Columbia		-	-		
14	Total Sales		-	23 065		494 477
15	Exports		-	~		25 370
16	Direct Sales				-	59 128
17	Total Net Deliveries	-	•	23 065	-	578 975
18	Delivered to Storage	-	-	-		7 212
19	Line Pack Fluctuation	•	-			- 575
20	Gas Used In System	•		-		7 742
21	Line Losses and Unaccounted		-	*		-5 759
22	Total Disposition		-	23 065	-	587 595

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
4 Danislandial					
1 Residential	•	2 891.3	20 017.6	1 522.1	2 646.6
2 Commercial	•	6 139.4	10 956.6	1 794.7	2 045.0
3 Industrial	•	11 326.8	7 378.8	559.6	85.3
4 Direct Sales	•	209.5	43 933.2	1 702.2	9 331.6
5 Total Sales	-	20 566.0	82 286.2	5 578.6	14 109.5
6 Exports		2 808.6	64 468.5	41 557.9	68 412.0
7 Imports			2 272.7		

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T. Colombie-Britanique, Yukon & T.N.O.	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres -	millers de métres c	ubes	
				Arrivages :	
11 151 682	1 877 162		13 543 224	Total de Gaz Marchand	1
-	-	61 599	61 599	Importations	2
-			-	Autres Arrivages (1)	3
11 151 682	1 877 162	61 599	13 604 823	Total des Arrivages Nets de Ga	4
440 638	494 511		1 031 429	Gaz Provenant des Stocks	5
11 592 320	2 371 673	61 599	14 636 252	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
			-	Nouveau-Brunswick	7
540 355			540 355	Québec	8
455 999	112 573	60 333	1 018 114	Ontario	9
102 903		•	102 903	Manitoba	10
		•	128 333	Saskatchewan	11
1 431 450	254 097		1 685 547	Alberta	12
27 106	292 050	1 266	320 422	Columbie-Britanique	13
2 557 813	658 720	61 599	3 795 674	Total des Ventes	14
6 594 547	1 154 135		7 774 052	Exportations	15
1 407 631	314 907	-	1 781 666	Ventes Directes	16
10 559 991	2 127 762	61 599	13 351 392	Total des Livraisons Nettes	17
669 193	184 658		861 063	Livraisons à Entrepot de Stock	18
17 596	-2 036		14 985	Fluctuation de Volume dans les	19
495 358	41 140		544 240	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
-149 818	20 149	*	-135 428	Fuites et Autres Pertes	21
11 592 320	2 371 673	61 599	14 636 252	Utilisation Totale	22
	age des Pointes et L'Enrichiss ntes, exportations et importa		rajoules		
Alberta	British Columbia Colombie-Britanique		Total		
13 523.4	6 817.6		47 418.5	Résidentiel	•
7 895.1	4 789.9		33 621.6	Commercial	2
43 787.4	1 030.0		64 168.8	Industriel	3
			67 600 0	Ventes Directos	4

212 809.9 Total des Ventes 25 062.8 65 205.9 296 355.6 Exportations 117 912.3 1 196.3 Importations 2 322.9 50.1 23

Ventes Directes

67 600.9

12 424.4

TABLE 4. Exports to and Imports from the United States

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999			Imports Importations 1999		Exports Exportations 1998	
Province et Bureau de la Douane	Apr.	Jan. to Apr.	Apr.	Jan. to Apr.	Apr.	Jan. to Apr	
	Avr.	Jan. à Avr.	Avr.	Jan. à Avr.	Avr.	Jan. à Avr.	
	th	nousands of cubic r	netres - millers	de métres cubes			
PHILLIPSBURG	15 071	65 448		-	15 647	67 558	
HIGHWATER	59 488	216 974	•	-	67 207	253 904	
Total Quebec	74 559	282 422	-	•	82 854	321 462	
CORNWALL	21 448	123 083			28 828	145 160	
FORT FRANCES	-	-	-		-		
NIAGARA FALLS	830 061	3 742 705	-		643 229	3 120 763	
WINDSOR	13 969	73 700	46 518	191 608	21 025	83 740	
IROQUOIS	809 219	3 154 410		-	698 996	2 837 064	
ST-CLAIR	36 704	322 358	13 815	29 973	48 013	117 810	
Total Ontario	1 711 401	7 416 256	60 333	221 581	1 440 091	6 304 537	
EMERSON	1 092 375	4 173 778		-	1 025 738	4 493 089	
SPRAGUE	10 835	63 004		-	18 151	76 895	
Total Manitoba	1 103 210	4 236 782		-	1 043 889	4 569 984	
MONCHY (SASK)	1 792 460	7 053 444			1 306 753	5 400 534	
Total Saskatchewan	1 792 460	7 053 444		-	1 306 753	5 400 534	
ADEN	8 335	80 717		-	18 347	70 147	
CARWAY	24 273	65 707	-	-	36 028	237 177	
COUTTS	-	-	-	-			
UNIVERSAL	176	706	-	-	133	571	
Total Alberta	32 784	147 130	•		54 508	307 895	
KINGSGATE	1 895 939	7 785 110		-	2 147 081	8 706 027	
HUNTINGDON	1 163 699	4 753 657	1 266	2 349	1 031 913	4 118 093	
OTHER U.S AUTRES ÉU.	-			•		-	
B.C. Total CB.	3 059 638	12 538 767	1 266	2 349	3 178 994	12 824 120	
Canada Total	7 774 052	31 674 801	61 599	223 930	7 107 089	29 728 532	

thousands of dollars - millers de dollars

Value - Valeur	734,350	3,138,405	6,739	25,375	702,531	2,917,829
						, , ,

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

OUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'im putation est minimale, tout comme l'erreur dé coulant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux reseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de farie en sorte qu'erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livarisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating - space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complètede matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages impréces, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Client

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu pas les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire endessous de 18°Celsius pour tous les jours du mois.

TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and purchase Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Send confirmation. Other Canada K1A 0T6 Charge to VISA or Otloside Canada MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	Signature
Attention Title	_
Address	Payment enclosed \$
City Province	Purchase Order Number (please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue issue or Number Title or indicate "S" fi subscrip	e an Outside Canada Canada Guantity S
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US d	iollars, Clients SUBTOTAL
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US doutside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	DISCOUNT
	DISCOUNT (if applicable) GST (7%)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	DISCOUNT (if applicable) GST (7%) (Canadian clients only, where applicable) Applicable PST
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank. Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable) GST (7%) (Canadian clients only, where applicable) Applicable PST (Canadian clients only, where applicable) cable PST or HST. Applicable HST
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank. Subscription will begin with the next issue to be released. Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26 Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applice Cheque or money order should be made payable to the	DISCOUNT (if applicable) GST (7%) (Canadian clients only, where applicable) Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank. Subscription will begin with the next issue to be released. Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26 Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applic	DISCOUNT (if applicable) GST (7%) (Canadian clients only, where applicable) Applicable PST (Canadian clients only, where applicable) Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



POUR COMMANDER:	MC	ODALITÉ:	S DE PAIEMENT	The state of the s	vanis e en
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCO 1 800 80	OPIEUR (Cd 89-9734	ochez une set	ule case)		
Statistique Canada Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) (613) 951-7277. Veuillez ne pas el de confirmation. Le federación de la circulation de confirmation. Le federación de confirmation de confirmation. Le federación de confirmation de confirmation. Le federación de confirmation de confirmation de confirmation de confirmation de confirmation de confirmation. Le federación de confirmation de	34. VISA, on eulement. envoyer Le bon	Veuillez déb	oiter mon compte	VISA N	MasterCard
commande origin		N° de carte	9		
Appareils de télécommun.	nications	Date d'exp	iration		
(Veuillez écrire en majuscules)					
Compagnie		Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse		Paiement in	clus \$		
Ville Province	_ 0	N° du bon de comman			
() ()		(veuillez join	are le bon)		
Code postal Téléphone Télécopieur					
Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
	Édition	· /Les	Prix prix n'incluent pas	. 4 . 50	
Numaro att		ta	taxe de vente)		Total
Numéro au catalogue Titre	ou inscrire	la Canada	taxe de vente) Extérieur du	Quantité	Total \$
catalogue	ou	ta	taxe de vente)	- Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
catalogue	ou inscrire « A » pour les	Canada	Extérieur du Canada	Quantité	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Ca	ou inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada	Quantité	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Catotal en dollars US tirés sur une banque américaine.	ou inscrire « A » pour les abonnements extérieur du Ca anada paient le	Canada S	Extérieur du Canada \$ US	, ,	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Catotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	ou inscrire « A » pour les abonnements abonnements extérieur du Ca anada paient le	Canada S Inada sont	Extérieur du Canada \$ US TOTAL	DN u)	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Catotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les composer le 1 800 267-6677.	ou inscrire « A » pour les abonnements extérieur du Ca anada paient le	Canada S inada sont a montant	TOTAL RÉDUCTIO (Clients canadiens seulem TVP en vigui	on yu) hent, s'il y a lieu)	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Catotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les	ou inscrire « A » pour les abonnements extérieur du Ca anada paient le	Canada S inada sont a montant	TOTAL RÉDUCTIO (s'il y a liet TPS (7 %) (Clients canadiens seulem TVP en vigu (Clients canadiens seulem	on u)))))))))))))))))))	
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'e donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Catotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les composer le 1 800 267-6677. Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent	ou inscrire « A » pour les abonnements extérieur du Ca anada paient le	Canada S inada sont a montant	TOTAL RÉDUCTIO (s'il y a lieu TPS (7 %) (Clients canadiens seulem TVP en vigui (Clients canadiens seulem	on out onent, s'il y a lieu) eur eur, s'il y a lieu)	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

Canadä

3

Forgetting Something

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

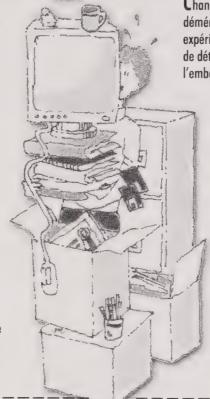
Jours oupplies

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer...et puis il y a l'emballage...aah!

> Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



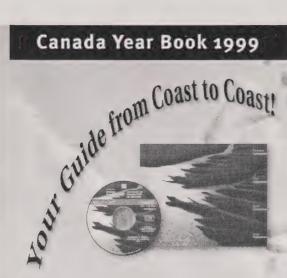
I've moved!

Please update the address on all my subscriptions.

J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse de tous mes abonnements.

Customer Number / Client nº		Name / Nom		
Company / Compagnie				
Department / Ministère		Attention		
Address / Adresse				
City/ Ville	Province		Postal Code / Code postal	
(()	
Phone / Téléphone		Fax / Télécop	pieur	



ote dide d'un océan à l'autre,

HE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND **EVEN THOSE YOU** NEVER THOUGHT TO ASK. IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME. CANADA YEAR Воок 1999 вотн DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to Canada Year Book 1999 for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose Canada Year Book 1999 or Canada Year Book 1999 on CD-ROM as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS. MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT. **UN CD-ROM** CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL. À L'ÉCOLE ET À LA MAISON. L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUIOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'Annuaire du Canada 1999 encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'Annuaire du Canada 1999 ou l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (nº 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (nº 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (nº 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kitl

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITEI





Catalogue no. 55-002-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

May 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Transport et distribution du gaz naturel

Mai 1999



Statistique

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winninea	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-113
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-762
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-667

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are 17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

S

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue parâît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

May 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Mai 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

August 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 5

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4755

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Août 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 5

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

NAICS: North American Industry Classification System

5,500

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sel	ected Publications	4	Sélection de publications
Hi	ghlights	5	Faits Saillants
Ta	ble		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities.		Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel.
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	New Brunswick
	Quebec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	Colombie-Britanique
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source.		2. Arrivages et Utilisation du Gaz Naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, Exportation et Importations de Gaz Naturel, en Terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States		4. Exportations et Importations avec les États-Unis.
Da	ata Quality and Methodology	25	Qualité Des Données et Méthoodologie
De	finitions - Gas Utilities	26	Définitions - Service de Gas

Ca	ital	ogue No.
N°	au	catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie de pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

May 1999

Natural gas sales totalled 4 534 million cubic metres in May, up 10.8% over May 1998. All three sectors (residential, commercial and industrial) recorded higher monthly sales. Sales to the industrial sector (including direct sales) rose 7.1% over May 1998, the result of higher demand for natural gas by electric utilities.

On the basis of rate structure information, sales in May 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over May 1998 in brackets residential sales, 754 577 thousand cubic metres (+18.2%); commercial sales, 539 586 thousand cubic metres (+26.3%) and industrial sales (including direct sales), 3 239 890 thousand cubic metres (+7.1%).

During the month, exports of natural gas amounted to 7 848 805 thousand cubic metres a 10.6% increase over the levels recorded in May 1998.

Year-to-date sales to the end of May were up 7.0% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.2%) and commercial (+10.6%) sectors increased largely because of the unseasonably cold weather in the first five months of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) maintained strong growth, advancing 7.1% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over May 1998 in brackets: residential sales, 8 500 579 thousand cubic metres (+4.2%); commercial sales, 5 977 368 thousand cubic metres (+10.6%) and industrial sales (including direct sales), 19 064 599 thousand cubic metres (+7.1%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 39 368 005 thousand cubic metres, a 6.9% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Mai 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 4 534 millions de mètres cubes en mai, en hausse de 10,8% comparativement à mai 1998. Les trois secteurs (résidentiel, commercial, et industriel) ont tous enregistré des hausses de ventes. Les ventes dans le secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 7,1%, en raison surtout d'une demande plus élevée de la part de services électriques.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 754 577 milliers de mètres cubes (+18,2%); les ventes commerciales, 539 586 milliers de mètres cubes (+26,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 239 890 milliers de mètres cubes (+7,1%).

En mai 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 848 805 milliers de mètres cubes, une hausse de 10,6% par rapport au niveau enregistré en mai 1998.

Les ventes cumulatives 1999 sont en hausse de 7,0% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid lors des cinq premiers mois de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,2%) et commerciales (+10,6%). Les ventes industrielles (y compris les ventes directes) maintiennent toujours leur croissance, enregistrant une augmentation de 7,1% par rapport à la même période en 1998.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 8 500 579 milliers de mètres cubes (+4,2%); les ventes commerciales, 5 977 368 milliers de mètres cubes (+10,6%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 19 064 599 milliers de mètres cubes (+7,1%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 39 368 005 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,9 % par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de r	nétres cubes			
	Receipts:								
							10 500 000		
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 882 256	13 543 224	13 538 200	40 400 004	40.000.00
		1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 90
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	E4 000	22.07
_	S	1998	106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	-	
_	0	1998	0.050.004	0.504.000	4 005 070	05.004	760 500	-	
/	Storage Changes	1999	3 058 024	2 531 803	1 985 979	-85 094	-769 580	1 500 060	1 212 26
		1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
9	Inter Provincial Transfers	1999		***	***	***	***	•••	••
	Tatal County	1998	47 744 400	45.050.000	 45 000 075	12 510 720	10 000 717		**
11	Total Supply	1999	17 711 123	15 250 332	15 920 975	13 519 729	12 823 717 11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition :	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 /23 142	11 020 201	11 343 003
	Sales:								
13	Residential	1999	2 511 114	2 037 556	1 954 129	1 243 203	754 577	-	
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 849	1 414 048	1 405 729	882 156	539 586		
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 067 943	1 802 293	1 927 469	1 670 315	1 632 873		
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017		
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 576 793	7 319 680	7 534 680	5 577 340	4 534 053		
	· ·	1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 406 113	7 486 043	8 008 593	7 618 451	7 848 805	-	
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955		
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	-	
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	111 722	-80 718	-190 575	-235 287	-66 434		
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 711 123	15 250 332	15 920 975	13 519 729	12 823 717	-	
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,587	451,329	435,249	285,223	184,390		
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,312	268,365	259,158	165,386	101,968	-	
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,835	193,972	205,372	177,666	171,142		
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 930	4 216 635	4 153 214	4 133 668	4 147 890	-	
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 568	462 894	460 024	457 092	458 449		
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 568	14 576	14 433	14 357	14 204		
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999		***		***	•••		***
		1998					•••		***

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
**					68 225 717	1000	Total de Gaz Marchand	1
13 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	67 689 913		Total de Gaz Marchand	'
-			-	14 042 004	279 027		Importations	3
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	524 427		mportations	Ü
						1999	Autres Arrivages	5
-			-	-		1998		
		-	-	-	6 721 132	1999	Variation des Stocks	7
-1 203 946	-1 127 850	-782 146	119 204	1 421 611	2 889 148	1998		
	***	***		•••		1999	Transfers Interprovinciaux	9
		•••			•••	1998		
-			-		75 225 876	1999	Total Disponible	11
11 875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	71 103 488	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
	•	•	-	-	8 500 579	1999	Résidentiel	13
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	8 159 198			
	-	-			5 977 368		Commercial	15
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	5 404 237			
4 750 000	4 704 400	4 044 047	4 750 000	4 070 040	9 100 893		Industriel	17
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	9 475 482		Vester Birester	40
1.040.100	4 000 000	4 000 704	4 000 404	4 074 176	9 963 706		Ventes Directes	19
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	8 323 670 33 542 546		Demande Provinciale	21
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	31 362 587		Demande Provinciale	21
3 034 043	3713 666	4 032 473	0 220 339	7210213		1999	Exportations	23
7 894 226	7 467 484	7 564 981	7 101 905	7 845 122		1998	Exportations	20
7 034 220	7 407 404	, 504 501	, 101 505	, 040 122	3 918		Fluctuation dans les Réseaux	25
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	22 325		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
			-		2 772 699		Gaz Consommé dans les Réseaux	27
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	2 914 171	1998		
		-	-		-461 292	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-174 872	47 331	4 265	30 181	153 021	-19 229	1998		
-	-	-	-	_	75 225 876	1999	Utilisation Totale	31
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	71 103 488	1998		
	-	-	-	-	1,895,778	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,645,401	1998		
-			-	-	1,110,189	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	927,402	1998		
-	-	*	-	-	974,988	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	916,495	1998		
-	-		-		20 862 337	1999	Clients - Résidentiel #	39
4 157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	20 617 671			
-	-	-	-	-	2 301 027		Clients - Commercial #	41
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	2 184 322			
-	-	-		-	72 138		Clients - Industriel #	43
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323	71 192		Daniés Isom	45
						1999	Degrés-Jours	45
			•••	•••		1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999				_			
	Total Marketable das	1998				_			
3	imports	1999		*				-	
Ŭ	mporto	1998		-		_			
5	Other Receipts	1999		_					
	other recorpts	1998			-	-			
7	Storage Changes	1999		_					
	- Ciorago orianigos	1998	_						
9	Inter Provincial Transfers	1999		_					
Ŭ	nio i rombia rianololo	1998		_		_	_		
11	Total Supply	1999	_	-	-				
	· otal outpily	1998	_	-					
	Disposition :								
	Sales:								
3	Residential	1999	-		-	-	-		
		1998	-	-	-				
5	Commercial	1999	-	-	-	-		-	
		1998	-	-	-	-			
7	Industrial	1999		-	-	-	-		
		1998	-		-	-	-	-	
9	Direct Sales	1999	-	-	•	-			
		1998		-	-	-			
1	Provincial Requirements	1999	-	-	-	-			
		1998	-		-	-			
3	Exports	1999		-	-	-			
		1998	-	-	-	-	*	-	
5	Line Pack Fluctuation	1999	-	-		-		-	
		1998	•	-	-		-		
7	Gas Used In System	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	•	-	-	-	-	
9	Line Losses and Unaccounted	1999	-	•	-		-	-	
		1998	-	-	-	-			
1	Total Disposition	1999	-	•	-	-	-	-	
		1998	-	-	-	-	-	-	
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	-	-	-			
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999		-	-	-		-	
		1998	•	-	-	-			
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	-	-	•	-			
		1998	-	-	-	-		-	
9	Customers - Residential #	1999		-		-			
		1998				-			
1	Customers - Commercial #	1999				-			
		1998	-	•		-	-	-	
3	Customers - Industrial #	1999	•	*			-		
		1998							
5	Degree Days	1999				-	•		
		1998		-		-			

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		1	thousands of cul	bic metres - mill	ers de métres cubes			
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
-						1998	Total do day maionana	
-						1999	Importations	
-					- 1	1998		
-	-				- 1	1999	Autres Arrivages	
-	-				- 1	1998		
-	e	•				1999	Variation des Stocks	•
-		•		•		1998		
-				•		1999	Transfers Interprovinciaux	
•	-	•		•		1998		
-						1999	Total Disponible	11
-	•	•	•		- 1	1998	Utilisation:	
					4		Ventes:	4
			. <u>-</u>	•		1999	Résidentiel	13
	_					1999	Commercial	15
						1998	Commercial	- 11
						1999	Industriel	17
-	•					1998		
	_					999	Ventes Directes	19
				-	- 1	998		
-	-			-	- 1	999	Demande Provinciale	2
-	-			-	- 1	998		
-	-			-	- 1	999	Exportations	23
	-		. <u>-</u>		- 1	998		
-	•			-		999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-	-			-		998		
	-			-		999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-				-		998	Euitos et Autres Bertes	01
	-	•				999	Fuites et Autres Pertes	29
-		•				998	Utilisation Totale	31
						998	ombation rotate	U
						999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
_					- 1			
				-	- 1	999	Revenu - Commercial '000 \$	35
_				-	- 1	998		
			, "	-	- 1	999	Revenu - Industriel '000 \$	37
-	-			-	- 1	998		
-			-	-	- 1	999	Clients - Résidentiel #	39
-					- 1			
-	-				- 1		Clients - Commercial #	41
-					- 1:		Office to the state of	
-	-				- 1:		Clients - Industriel #	43
-	-		•	-	- 1:		Dográs-Jours	42
			*		- 1	333	Degrés-Jours	45

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
4	Total Marketable Gas	1999				_			
	Total Marketable Gas	1998		_		_			
3	Imports	1999			_	_			
	mporto	1998	_	-	_	-			
5	Other Receipts	1999		_	_	_			
,	Cirio riccoipio	1998		_		_			
7	Storage Changes	1999			-	-		-	
•	City age Changes	1998	_	-	_		-	-	
9	Inter Provincial Transfers	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	512 725		
Ŭ	morrious randon	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
11	Total Supply	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	512 725		
• •		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
	Disposition:								
	Sales:								
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222		
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 985
15	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	-	
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 397
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	-	
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 522
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776		
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 114
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608		
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 018
23	Exports	1999	65 083	73 886	68 894	74 559	89 893	-	
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 109
25	Line Pack Fluctuation	1999	-		-	-	-	-	
		1998	-		-	-	-	-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	-	
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	37
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	•	-	
		1998	-	•	-	-	•		
31	Total Disposition	1999	886 420	760 157	764 643	621 312	512 725	-	
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	-	
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,072
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	•	
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,958
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	•	
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,308
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	•	
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 348
41	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	•	
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 799
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	-	
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 967
45	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	•	
		1998	786	611	582	320	73	37	3

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		th	nousands of cul	pic metres - mille	rs de métres cub	es		
							Arrivages:	
						1999	Total de Gaz Marchand	
_							Total de Gaz Marchand	
-			_				Importations	
		_		-		1998	importations	
				_		1999	Autres Arrivages	
-			-			1998	, ida od , i i i vagos	
-	e		-	-		1999	Variation des Stocks	
	60		_			1998	variation doo otooko	
-				_	3 545 257		Transfers Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	3 438 807		Transition interpretational	,
-				-	3 545 257		Total Disponible	1
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	3 438 807		rotal proportion	
				000 120	0 ,00 00,	1000	Utilisation : Ventes :	
-			-	64	453 768	1999	Résidentiel	13
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	427 677	1998		
-	-	-	-		1 077 290	1999	Commercial	15
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	972 829	1998		
-	-	-		-	1 599 621	1999	Industriel	17
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	1 586 638	1998		
		-		-	36 038	1999	Ventes Directes	19
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	46 739	1998		
*					3 166 717	1999	Demande Provinciale	21
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	3 033 883	1998		
-			-	-	372 315	1999	Exportations	23
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	400 245	1998		
	-	-	-	•		1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-	-		-	-		1998		
-	-	-	-	-	6 225	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
	289	848	897	1 502	4 679	1998		
-	~	-	-	-	-	1999	Fuites et Autres Pertes	29
40	-		-		-	1998		
-	-				3 545 257	1999	Utilisation Totale	31
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	3 438 807	1998		
-	-	-	-	-	143,444	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	126,451	1998		
-		-		-	266,528	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829	229,004	1998		
-	-	-	-	-	243,176	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	224,574	1998		
-			-	•	652 673	1999	Clients - Résidentiel #	39
129 159	129 388	129 916	130 281	130 681	649 436			
-	-	-		-	213 585		Clients - Commercial #	41
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	206 343			
	-	-		-	10 262		Clients - Industriel #	43
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	9 973			
-	-			•	2 498		Degrés-Jours	45
7	69	255	434	610	2 372	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		1000	05.00	00.004	05.450	00.005	00.400		
3	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	47 000	02.00
		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	F 4 000	00.07
_		1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 97
5	Other Receipts	1999	•	•	•	-	-	-	
_		1998		-		40.050	100 710	-	
7	Storage Changes	1999	1 919 445	1 465 838	1 187 948	13 858	-460 748	4 044 040	0.40.00
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 773 341	3 468 144	3 991 251	3 878 698	3 986 387	-	
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092	3 975 954	3 604 226		
	Disposition :	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
40	Sales:	1000	1 104 401	049.040	020 474	E24 20E	271 969		
13	Residential	1999	1 134 421 1 122 235	948 010	932 474	531 385		197 909	171 44
	Communication	1998		1 007 659	838 079 510 111	600 088	285 219	197 909	1/1 44
15	Commercial	1999	567 164	495 100		290 853 276 036	130 809	70.000	70 40
	In A sales	1998	532 772	450 849	417 658		129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	281 520	242 888	245 843	195 876	158 374	161.017	145.07/
	Discoulation in the second	1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999	1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	700 000	700.04
	Provincial Description	1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 577 283	3 093 554	3 162 836	2 184 379	1 559 439	4 400 405	4 404 000
	E	1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 793 572	1 991 897	1 737 569	1 891 838	4 000 000	4 740 74
		1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 834	-1 822		0.4
	On the the Outer	1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used in System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	470.544	
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	63 420	-53 883	-84 612	-126 305	-9 605		
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 777 387	5 007 147	5 257 092	3 975 954	3 604 226		
	5 5 11 11 11 11 11 11	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	263,488	227,000	225,347	136,595	74,903		
	5	1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,548	92,409	98,124	53,145	25,262	-	
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	46,106	40,110	39,840	29,754	25,342	-	,
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 053 318	2 052 746	1 985 651	1 968 710	1 983 220	•	•
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
11	Customers - Commercial #	1999	203 356	203 024	199 258	198 725	197 843		
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
13	Customers - Industrial #	1999	11 203	11 208	11 121	10 904	10 739		
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
15	Degree Days	1999	750	548	550	297	97		
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturei par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cub	es		
							Arrivages :	
					120 966	1000		
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	112 686		Total de Gaz Marchand	
		20 00 1	20 200	20 020	276 678		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	518 604		mportations	
_			0,001	00 022		1999	Autres Arrivages	
	e			-		1998	Addes Allivages	
			-		4 126 341		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-202 772	582 052	1 341 617		741141011 400 0100110	
-				*	19 097 821		Transfers Interprovinciaux	
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 071 006	3 954 578	18 918 194		Transition interpretational	
				-	23 621 806		Total Disponible	1
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	20 891 101		rotal bioportible	
							Utilisation :	
							Ventes:	
-	-	-		-	3 818 259	1999	Résidentiel	10
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	3 853 280	1998		
	-	-			1 994 037	1999	Commercial	15
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	1 807 215	1998		
*	-	-	-		1 124 501	1999	Industriel	17
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	1 369 282	1998		
	-	-	-	-	6 640 694	1999	Ventes Directes	19
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	5 386 531	1998		
-		-	-	-	13 577 491	1999	Demande Provinciale	21
158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	12 416 308	1998		
		-	-		9 334 262	1999	Exportations	23
878 817	1 807 751	1 803 139	1 652 132	1 813 259	7 865 941	1998		
	-		-	-	1 075	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 164	845	5 605	2 219	2 893	-16	1998		
-	-	-	•	-	919 963	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 026 058	1998		
-	-	-	-	-	-210 985	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-126 279	8 938	-148 694	66 834	56 420	-417 190	1998		
	-	-		-	23 621 806	1999	Utilisation Totale	31
093 197	3 170 478	3 417 665	3 948 134	4 648 278	20 891 101	1998		
	•	-	-	-	927,333	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	876,754	1998		
-	-		-	-	377,488	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	333,598	1998		
-	-	•	-	-	181,152	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	189,159	1998		
-	-	-	-	-	10 043 645	1999	Clients - Résidentiel #	39
035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	10 044 162			
	-	-		-	1 002 206		Clients - Commercial #	41
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	889 279	1998		
-	-	-	-	-	55 175	1999	Clients - Industriel #	43
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	55 039	1998		
-			-		2 242	1999	Degrés-Jours	45
3	40	223	393	535	1 971	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
		1000							
3	Total Marketable Gas	1999	-	-	•	•	-		
_	Luciana.	1998	-	•	-	-	-	-	
3	Imports	1999	-	-	•				
_	Other Reseints	1998	-						
5	Other Receipts	1999	~	•	_				
-	Starage Changes	1998	-	•					
7	Storage Changes	1999 1998	•	•	-	-			
0	Inter Description Transfers		1 540 250	1 015 560	1 056 424	1 205 727	1 306 265		
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434	1 305 737	1 217 554	1 214 699	1 419 17
4.4	Total Cumply	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074		1 2 14 033	141517
11	Total Supply	1999 1998	1 542 350 1 728 324	1 215 560 1 224 667	1 256 434 1 422 133	1 305 737 1 205 074	1 306 265 1 217 554	1 214 699	1 419 17
	Disposition:	1990	1 /20 324	1 224 007	1 422 133	1 203 074	1217 334	1 214 033	1 413 17
	Sales:								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289		
		1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 90
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474		
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 96
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948		
		1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 98
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	-	
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 06
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	-	
	·	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 91
23	Exports	1999	1 169 390	948 633	1 015 549	1 103 210	1 164 922	-	
		1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 76
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-	
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792		
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 12
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-	
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 44
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 215 560	1 256 434	1 305 737	1 306 265	-	
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607		
		1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,87
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523		
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,18
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	-	
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,77
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217		
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 40
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184		
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 20
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154		
		1998	121	122	122	121	123	152	15
45	Degree Days	1999	1 105	727	632	337	194		
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		th	nousands of cub	pic metres - mille	rs de métres cub	es		
							Arrivages :	
_						1999	Total de Gaz Marchand	
	-				_	1998	rotal de daz Marcharid	
	-				_	1999	Importations	
				_	_	1998	Importations	
		_	-	-	_	1999	Autres Arrivages	
		_	-		-	1998		
-	-		-			1999	Variation des Stocks	
			-	-		1998		
		-	-	-	6 626 346	1999	Transfers Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	6 797 752	1998		
-			-		6 626 346	1999	Total Disponible	1
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	6 797 752	1998		
							Utilisation :	
							Ventes:	
-		•	-	-	355 492		Résidentiel	13
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	328 618			
			-	-	387 885		Commercial	15
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	378 621			
-	-		-	-	88 224		Industriel	17
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	70 664		V	
04 707	00.040	00.000	20.004	45.005	209 535		Ventes Directes	19
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	127 616		Domanda Pravinciala	0.
60 776	- 72 282	115 003	210 525	292 785	1 041 136 905 519		Demande Provinciale	21
60 776	12 202	115 005	210 525	292 703	5 401 704		Exportations	23
333 636	1 091 741	1 186 894	1 055 303	1 160 465	5 675 337		Exportations	20
555 050	1031741	1 100 054	1 000 000	1 100 400		1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 123	635	4 204	1 664	2 170	722		Traditation dans to thousan	2.0
-					218 294		Gaz Consommé dans les Réseaux	27
43 012	39 184	45 339	-	45 754	242 013			
-			-	-	-36 969		Fuites et Autres Pertes	29
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-25 839	1998		
			-	_	6 626 346	1999	Utilisation Totale	31
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	6 797 752	1998		
		-		~	95,031	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	80,535	1998		
	-	-	-	-	74,727	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	66,118	1998		
	-	-	-		12,245	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
1,389	1,699	2,014	2,272	2,465	9,564	1998		
-			-	-	1 112 266	1999	Clients - Résidentiel #	39
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	1 097 299	1998		
-	-			-	118 347	1999	Clients - Commercial #	41
23 228	23 289	23 328	23 395	23 454	116 033			
	-	-	-	-	777		Clients - Industriel #	43
156	159	156	156	155	609			
**	•	-	•	-	2 995		Degrés-Jours	45
4	129	352	634	953	2 855	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	nétres cubes			
	Receipts:								
4	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618		
1	Total Marketable Gas	1999	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
2	Imports	1999	474 519	404 421	475 073	400 001	430 730	430 072	400 300
J	Imports	1998						_	
5	Other Receipts	1999							
Ş	Other Receipts	1998		-					
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	_	
,	Storage Changes	1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	227021	240 000
9	Intel Flovincial Hansiers	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	1 047 007	7 422 400
11	Total Supply	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition : Sales :	1330	2 204 700	1037 742	2 002 303	1700 402	1 000 000	1 001 040	, 040 000
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	_	
		1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	_	
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	-	
		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	-	
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	_	
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 845 164	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	_	
		1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-	
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	-	
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	28 670	24 350	36 749	24 258	-2 295	_	
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	-	
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	-	
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729		
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	-	
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	_	
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	34 699	-	
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49		
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226		
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

	Octobre	Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
	th	ousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cub	es		
						Arrivages :	
				2 440 252	1000		
462 551	501 759	502 031	515 188			Total de daz Marchard	
			-			Importations	3
						mportations	,
-		-	-			Autres Arrivages	į
	40		-			,	
-		-				Variation des Stocks	7
-154 909	-49 912	53 923	204 516				
-		_	-			Transfers Interprovinciaux	9
1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492				
-	-			11 938 761	1999	Total Disponible	11
1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196			·	
						Utilisation:	
						Ventes:	
-	40	-	-	537 220	1999	Résidentiel	13
27 334	57 174	96 969	154 639	491 764	1998		
-		-	-	412 480	1999	Commercial	15
19 702	42 902	73 637	114 247	369 392	1998		
-	-	-	-	10 621	1999	Industriel	17
435	599	683	1 654	8 016	1998		
-	-	-	•	1 339 173	1999	Ventes Directes	19
253 506	291 986	279 867	294 264				
-	*	-	•			Demande Provinciale	21
300 977	392 661	451 156	564 804				
•	•	•	-			Exportations	23
1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251				
			-			Fluctuation dans les Réseaux	25
4 355	25 836	5 305	10 231				
		440.000	440.005			Gaz Consomme dans les Reseaux	27
104 748	104 /90	110 059				Fight of Autor Donto	00
-	477 504					Fulles et Autres Pertes	29
						Litilization Totals	21
						Offisation Totale	31
1 6/8 681	1 870 094	1 860 236	2 133 190			Payanu - Pácidantial '000 \$	33
6.700	10.694	10 122	27 936			neveriu - nesideriller 000 \$	30
0,788	10,004					Revenue Commercial '000 \$	35
0.007	6 000					Tievenu - Commercial 000 \$	33
3,207	6,090	11,507	17,030			Revenu - Industriel '000 \$	37
-	67	102	237			Tievenu muusinei 000 p	07
						Clients - Résidential #	39
						The state of the s	00
210912			2,0000			Clients - Commercial #	41
25 552			35,800				7.1
35 553	00 012	33 000	-			Clients - Industriel #	43
AF	41	50					13
						Degrés-Jours	45
	1 371 039 - 1 678 681 - 27 334 - 19 702 - 435 - 253 506	-154 909	-154 909	- 154 909	462 551 501 759 502 031 515 188 2 296 754		482 551 501 759 502 031 515 188 2 296 754 1998

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 121 110		10.011.10
		1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 497
3	Imports	1999	-	-	•	-		-	
	a., a	1998	•	-	•	•	•	-	
5	Other Receipts	1999	-	•	•	•	-	•	
		1998	-	-	04.040	040.440	050.050	-	
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	404.000	47F ACC
		1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	0.074.007	0.007.007
		1998	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 652 157	4 400 004	4 400 400
	Disposition	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition : Sales :								
12	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583		
13	nesideritiai	1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	100 001	100 000
15	Commercial	1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	76 439	00 220
17	mustral	1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
10	Direct Sales	1999	1 422 140	1 170 515	1 204 933	1 103 300	1 112 099	1 032 309	1 0/0 040
19	Direct Sales	1998		_					
21	Provincial Paguiromento	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639		
21	Provincial Requirements	1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
22	Evnorto	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	12/0019	1 244 122
23	Exports	1999	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	50 000	30 043
25	Line Fack Fluctuation	1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	E 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	-22 930	-5 663
27	das osed in System	1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	142 042
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-46 675	129 907	143 842
29	Line cosses and offaccounted		101 506		19 651			EE 070	70 700
21	Total Disposition	1998 1999	2 561 580	19 815 2 103 672	2 254 734	5 717 1 765 072	17 256 1 652 157	55 978	72 726
31	Total Disposition	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208			1 403 094	1311070
33	neveriue - nesideritiai 000 \$	1998				53,771 37,088	39,957	25,321	01 126
25	Revenue - Commercial '000 \$	1999	78,007	47,051 41,979	52,641	26,173	25,356	25,321	21,136
33	neveride - Commercial 000 \$	1998	49,815 36,688	23,144	36,446 24,983		18,563	10.105	0.060
27	Revenue - Industrial '000 \$	1999				17,453	10,467	10,185	8,063
37	neveriue - industriai 000 \$	1998	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	70 700	70.500
20	Customera Decidential #		108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	770.4.40	Options 4.0.4
44	Contamor Communical #	1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70.000	
40	Customore Industrial #	1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600		
4=	Dance Danc	1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273		
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		ti	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	 es		
							Arrivages :	
•	_				56 965 419	1000	Total de Gaz Marchand	
0 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	56 714 960		Total de daz Maionand	
	-		-	12 020 000		1999	Importations	
						1998		
	-		~			1999	Autres Arrivages	
-						1998	ŭ	
-	-		-	-	110 691	1999	Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	253 664	1998		
-	_			-	-46 738 895	1999	Transfers Interprovinciaux	
005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-46 407 363	1998		
-		-			10 337 215	1999	Total Disponible	
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	10 561 261	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-		-	-	-	2 183 603		Résidentiel	·
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579		1998		
	-		-		1 345 449		Commercial	
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 179 696			
-	-			-	6 128 022		Industriel	1
1 162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	6 159 815		Vester Bioceter	
•	•	-	•			1999 1998	Ventes Directes	
-	•	•	-	•	9 657 074		Demande Provinciale	2
1 319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	9 336 196		Demande Provinciale	-
1 318 382	1 357 864	1 054 500	1 907 390	2212313		1999	Exportations	2
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	368 632		Exportations	
55472	40 000	52 / 10	40 200			1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	13 121	1998		
	-	-			691 663		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	679 367	1998		
-	-			-	-185 222	1999	Fuites et Autres Pertes	2
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	163 945	1998		
	-			-	10 337 215	1999	Utilisation Totale	3
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	10 561 261	1998		
		-		-	345,132	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
21,084	26,195	41,317	66,928	82,900	240,144	1998		
	-				172,976	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
7,992	10,779	18,877	33,867	44,506	112,735	1998		
-	-		-	•	516,367	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
82,408	78,822	86,448	84,663	94,584	466,838	1998		
-		-	-		3 938 754	1999	Clients - Résidentiel #	3
778 715	782 360	786 476	789 650	791 654	3 865 277	1998		
-	-		-	-	345 379		Clients - Commercial #	4
73 692	73 868	73 122	73 458	73 837	363 948			
-	•		-	-	2 966		Clients - Industriel #	4
568	392	580	552	555	2 791			
-	-	-	•		2 751		Degrés-Jours	4
25	157	346	641	851	2 811	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·				. ======	4.0==.400	4 004 000		
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 705 218	1 877 162	1 904 982	4 070 504	4 704 400
		1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
3	Imports	1999	1 049	34	-	1 266	-	-	,
		1998	5 823	-	•	-	-	•	•
5	Other Receipts	1999	-	•	-	•	•	•	
_		1998	040.000	-	-	-	07.050		,
7	Storage Changes	1999	619 633	654 320	622 728	54 393	27 858	70.040	EE 100
_		1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	4 0 47 007	4 000 000
		1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	3 523 640	3 439 389	- 447.004	0.570.040
	Disposition : Sales :	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
10	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435		
10	nesidential	1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	7 + 00 +	00 010
10	Commercial	1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 090	00 041	00 020
17	Industrial	1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	110 004	00 741
10	Direct dales	1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	563 823	220 200	210 141
_	1 Towncial Flequire Herits	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 364 142	2 984 372	3 130 615	2 877 869	2 811 450		121021
20	Exports	1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-	0 100 0 10
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	-	
		1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	42 293	5 784	-149 122	-45 959	7 156		
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 341 519	3 902 663	3 949 280	3 523 640	3 439 389		
	·	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	-	-
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	_	
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,469	_	
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975		
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833		
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	549		
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	. Degree Days	1999	223	349	360	279	214		-
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britanique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to May. Jan. à Mai.			
		th	ousands of cub	oic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					0.000.000	4000		
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 600	8 689 980		Total de Gaz Marchand	1
. 701000	1 332 033	1 344 304	1 704 614	1 774 690	8 565 513		Importations	3
		1 238		404	5 823	1999	Importations	,
_		1 200	_	404		1999	Autres Arrivages	Ę
						1998	Autres Attivages	`
					1 978 932		Variation des Stocks	7
-59 062	-288 267	-167 617	224 885	443 218	1 098 750		Variation des Otocks	
	200 201	101 011	224 000	740210	8 485 230		Transfers Interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	10 081 723		Transiers interprevinciaux	
	-	. 0 ,0 0 . 0		2 141 220	19 156 491		Total Disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	19 751 809		Total Disposition	
- , , , , , , -	3 33 , 133	0,22,00	00/42//	4 000 002	10 701 000	1000	Utilisation:	
					1 150 027	1000	Ventes:	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 152 237		Résidentiel	10
57 150			232 199	324 470	1 061 174		Commoraial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	760 227 696 484		Commercial	. 10
47 317	40 230	107 456	104 574	209 601	149 904		Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	281 067		iridustrier	17
100 000	133 430	32 00 1	24 090	00 000	1 738 266		Ventes Directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	1 372 676		Ventes birectes	13
221010	132 030	221707	+00 +07	0.02 0.10	3 800 634		Demande Provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	3 411 401		Jonana Tomola	
401707	402 270		017 020	-	15 168 448		Exportations	23
3 198 435	3 162 796	3 152 810	3 054 423	3 322 426	15 815 914			
-		-			1 370		Fluctuation dans les Réseaux	25
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	6 788			
-		_		-	325 887		Gaz Consommé dans les Réseaux	27
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	362 183	1998		
-	-				-139 848	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-5 497	28 218	639	-172 160	- 522	155 523	1998		
		-	-		19 156 491	1999	Utilisation Totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	19 751 809	1998		
	-	-			284,218	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	235,918	1998		
	-	-		-	151,709	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	133,710	1998		
-	-			-	20,704	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
8,026	8,348	2,256	2,274	4,717	25,483	1998		
-	_			-	3 735 332	1999	Clients - Résidentiel #	39
725 194	726 352	729 024	730 487	733 202	3 605 988	1998		
_	· -			-	442 663	1999	Clients - Commercial #	41
85 790	86 387	86 148	87 200	86 977	430 503	1998		
				-	2 715	1999	Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537	2 552	1998		
	-	-		-	1 425	1999	Degrés-Jours	45
5	69	223	294	444	1 432	1998		

TABLE 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, 1999, May

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cub	oic metres - millers de	métres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas		-	23 490	-	488 618
2	Imports					
3	Other Receipts (1)		-	•		
4	Total Net Receipts		-	23 490	-	488 618
5	Received From Storage		-	-		13 153
6	Total Supply of Gas Utilities	-		23 490		501 771
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick		-	-	-	-
8	Quebec	-	-	-		-
9	Ontario		-	23 490		236 851
10	Manitoba		-	-	-	-
11	Saskatchewan		-		-	82 152
12	Alberta		-	-	-	
13	British Columbia		-	-	*	
14	Total Sales			23 490		319 003
15	Exports					9 996
16	Direct Sales	•	-	-	-	74 564
17	Total Net Deliveries			23 490		403 563
18	Delivered to Storage			-		93 190
19	Line Pack Fluctuation		-	-		- 250
20	Gas Used In System		-	-		6 059
21	Line Losses and Unaccounted	•		-		- 791
22	Total Disposition			23 490		501 771

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		1 329.9	10 266.5	1 030.2	1 715.5
2 Commercial		3 805.3	4 937.9	999.4	1 295.8
3 Industrial	•	10 600.0	5 978.4	526.5	47.2
4 Direct Sales		218.9	37 685.3	1 744.9	9 840.7
5 Total Sales		15 954.0	58 868.2	4 300.0	12 899.2
6 Exports	-	3 393.5	71 416.9	43 975.8	70 599.4
7 Imports		-	2 079.9	-	

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Mai

Alberta	British Columbia, Yukon & N.W.T. Colombie-Britanique, Yukon & T.N.O.	Imports From the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres -	millers de métres d	cubes	
				Arrivages :	
11 121 110	1 904 982		13 538 200	Total de Gaz Marchand	1
-		55 097	55 097	Importations	2
-	м			Autres Arrivages (1)	3
11 121 110	1 904 982	55 097	13 593 297	Total des Arrivages Nets de Ga	4
47 099	310 195		370 447	Gaz Provenant des Stocks	٤
11 168 209	2 215 177	55 097	13 963 744	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
	-		-	Nouveau-Brunswick	7
416 832	-	-	416 832	Québec	8
132 510	113 204	55 097	561 152	Ontario	9
67 711	-		67 711	Manitoba	10
-		•	82 152	Saskatchewan	11
1 276 098	252 541	et.	1 528 639	Alberta	12
21 318	249 232	*	270 550	Columbie-Britanique	13
1 914 469	614 977	55 097	2 927 036	Total des Ventes	14
6 851 429	987 380		7 848 805	Exportations	15
1 239 180	293 273	n	1 607 017	Ventes Directes	16
10 005 078	1 895 630	55 097	12 382 858	Total des Livraisons Nettes	17
764 500	282 337		1 140 027	Livraisons à Entrepot de Stock	18
-9 035	-1 670	-	-10 955	Fluctuation de Volume dans les	19
471 923	40 266		518 248	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
-64 257	-1 386		-66 434	Fuites et Autres Pertes	21
11 168 209	2 215 177	55 097	13 963 744	Utilisation Totale	22
	age des Pointes et L'Enrichisse ntes, exportations et importat		ajoules		

Alberta	British Columbia Colombie-Britanique	Total		

8 759.2	5 732.3	28 833.6	Résidentiel	1
5 549.3	4 022.1	20 609.7	Commercial	2
44 642.6	909.6	62 705.3	Industriel	3
	11 565.1	61 054.8	Ventes Directes	4
58 951.1	22 229.1	173 203.5	Total des Ventes	5
1 295.2	108 130.5	298 811.3	Exportations	6
		2 079.9	Importations	7

TABLE 4. Exports to and Imports from the United States

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	rts rtations 1999	Imports Importations 1999		,	Exports Exportations 1998	
Province et Bureau de la Douane	May	Jan. to May	May	Jan. to May	May	Jan. to May	
	Mai	Jan. à Mai	Mai	Jan. à Mai	Mai	Jan. à Ma	
		nousands of cubic n	netres - millers	de métres cubes			
PHILLIPSBURG	11 008	76 456	•	-	10 306	77 864	
HIGHWATER	78 885	295 859	•	•	68 477	322 381	
Total Quebec	89 893	372 315		•	78 783	400 245	
CORNWALL	15 220	138 303	-		23 915	169 075	
FORT FRANCES		-			-		
NIAGARA FALLS	939 551	4 708 425	-	-	738 826	3 859 589	
WINDSOR	12 840	86 539	47 666	239 274	27 279	111 019	
IROQUOIS	848 887	4 003 297	-	-	722 838	3 559 902	
ST-CLAIR	75 340	397 698	7 431	37 404	48 546	166 356	
Total Ontario	1 891 838	9 334 262	55 097	276 678	1 561 404	7 865 941	
EMERSON	1 163 245	5 337 023		-	1 086 597	5 579 686	
SPRAGUE	1 677	64 681	-		18 756	95 651	
Total Manitoba	1 164 922	5 401 704	•	-	1 105 353	5 675 337	
MONCHY (SASK)	1 855 169	8 908 613			1 297 031	6 697 565	
Total Saskatchewan	1 855 169	8 908 613		-	1 297 031	6 697 565	
ADEN	25 690	106 407	2		18 966	89 113	
CARWAY	9 610	75 317	-	-	41 616	278 793	
COUTTS	-	-	-		-		
UNIVERSAL	233	939	-	-	155	726	
Total Alberta	35 533	182 663		-	60 737	368 632	
KINGSGATE	1 808 428	9 593 538	dit-	-	2 105 017	10 811 044	
HUNTINGDON	1 003 022	5 574 910		2 349	886 777	5 004 870	
OTHER U.S AUTRES ÉU.	-						
B.C. Total CB.	2 811 450	15 168 448		2 349	2 991 794	15 815 914	
Canada Total	7 848 805	39 368 005	55 097	279 027	7 095 102	36 823 634	

thousands of	dollars - mille	rs de dollars
--------------	-----------------	---------------

Value - Valeur	867,749	3,992,683	7,417	32,792	721,729	3,639,557

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

OUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'im putation est minimale, tout comme l'erreur dé coulant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux reseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de farie en sorte qu'erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livarisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial - gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18^0 Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18^0 Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complètede matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contracts souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages impréces, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu pas les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

26

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire endessous de 18°Celsius pour tous les jours du mois.



I_A	The Street Control of the Control of
TO ORDER:	METHOD OF PAYMENT:
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734	(Check only one)
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario 951-7277. Please do not send confirmation. Send confirmation. Original order.	Please charge my: VISA MasterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Device	Card Number
(Please print) for the Hearing Impaired	Expiry Date
Company	Cardholder (please print)
Department	
Attention Title	Signature
Auchion	Payment enclosed \$
Address	
City Province	Purchase Order Number
() ()	(please enclose)
Postal Code Phone Fax	
E-mail address:	Authorized Signature
Catalogue Number Title Date of issue or indicate "S" to subscrip	(All prices exclude sales tax) Total San Canada Outside Canada Total
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US do outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	ollars, Clients SUBTOTAL
Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 26	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)
	(Canadian clients only, where applicable)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and application	able PST or HST. Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	GRAND TOTAL
GST Registration # R121491807	PF 097019
	8

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 Statistique Canada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA, Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon Veuillez débite	case) er mon compte VISA MasterCard
Statistique Canada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1594. VISA, Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon Veuillez débite	
Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon Veuillez débits	er mon compte VISA MasterCard
Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas envoyer 120 de confirmation. Le bon 120 de confirmation. Le bon 120 de confirmation.	
commande originale. N° de carte	
Appareils de télécommunications	tion
(Veuillez écrire en majuscules) pour les maientendants Date d'expirat	illori
Compagnie Détenteur de	carte (en majuscules s.v.p.)
Service Signature	
À l'attention de Fonction	
Adresse Paiement inclu	us \$
Ville Province N° du bon de commande	
() () (veuillez joindre	e le bon)
Code postal Téléphone Télécopieur	
	personne autorisée
	Prix x n'incluent pas ce de vente) Extérieur du Canada \$ US
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant	TOTAL
total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	TVH en vigueur
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du	(NÉ., N8., TN.) TOTAL GÉNÉRAL
Receveur général du Canada.	
TPS № R121491807	PF097019

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world.
Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing <u>timely</u> updates on performance and developments in:

- **Communications**
- Finance, Insurance and Real Estate
- **Business Services**

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, sets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both <u>at-a-glance</u> and <u>in more detail than has ever been available before</u> – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.



INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants:

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert</u> – et ce, dans une même publication.

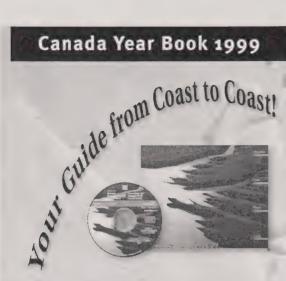
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

 $\label{lower} \emph{Indicateurs des services} \ (n^\circ 63-016-XPB \ au \ catalogue) \ coûte \ 116 \ \ \ (plus \ TPS/TVH \ et \ la \ TVP \ en \ vigueur) \ au \ Canada, \ 116 \ \ \ US \ aux \ Etats-Unis \ et \ 116 \ \ \ \ \ \ \ US \ dans \ les \ autres \ pays.$

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statean.ca. Visitez notre site Internet www.statean.ca.



Jose Bride d'un océan à l'autre,

HE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME. CANADA YEAR Воок 1999 вотн DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to Canada Year Book 1999 for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social. political and economic lives.

Choose Canada Year Book 1999 or Canada Year Book 1999 on CD-ROM as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95. OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN OUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS. MÊME À CELLES OHE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT: **UN CD-ROM** CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE, UTILE AU TRAVAIL. À L'ÉCOLE ET À LA MAISON. L'ANNUAIRE DU **CANADA 1999** DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAII D'AUIOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'Annuaire du Canada 1999 encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'Annuaire du Canada 1999 ou l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (nº 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (nº 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (nº 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kitl

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITE!



Catalogue no. 55-002-XPB

N° 55-002-XPB au catalogue

Transport et



Natural Gas Transportation and Distribution

distribution du gaz naturel

June 1999

Juin 1999





Statistics Canada Statistique Canada Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada smachine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-113
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-762
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-667

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are 17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020	7 3310 5 3 7 5 7	(001) 000 001
winnipeg	(204) 903-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements 1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants 1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par télépone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 651-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s>engage à fournir à ses clients des services rapides fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

June 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Juin 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

October 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 6

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsible de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Octobre 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 6

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4755

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précis et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

NAICS: North American Industry Classification System

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBRÉVIATIONS

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATÈRES

		Page	
Sel	ected Publications	4	Sélection de publications
Highlights		5	Faits Saillants
Ta	ble		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month		Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	Nouveau-Brunswick
	Quebec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	Colombie-Britannque
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	22	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel, en terajoules
4.	Exports to and Imports from the United States	24	4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Da	ta Quality and Methodology	25	Qualité Des Données et Méthoodologie
De	finitions	26	Définitions

Ca	ıtal	ogue	No.
Nº	au	catal	ogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie d pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

June 1999

Natural gas sales totalled 3 518 million cubic metres in June, down 4.1% over May 1998. Sales increased for both the residential (+7.4) and commercial (+7.6) sectors. Sales to the industrial sector (including direct sales) decreased 7.3%.

On the basis of rate structure information, sales in June 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over June 1998 in brackets residential sales, 509 190 thousand cubic metres (+7.4%); commercial sales, 334 229 thousand cubic metres (+7.6%) and industrial sales (including direct sales), 2 674 431 thousand cubic metres (-7.3%),

During the month, exports of natural gas amounted to 7 437 240 thousand cubic metres a 4.9% increase over the levels recorded in June 1998.

Year-to-date sales to the end of June were up 5.8% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.4%) and commercial (+10.5%) sectors increased largely because of the unseasonably cold weather in the first half of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) maintained steady growth, posting a 5.1% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over June 1998 in brackets: residential sales, 9 011 511 thousand cubic metres (+4.4%); commercial sales, 6 315 277 thousand cubic metres (+10.5%) and industrial sales (including direct sales), 21 730 799 thousand cubic metres (+5.1%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 46 230 682 thousand cubic metres, a 5.3% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Juin 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 3 518 millions de mètres cubes en juin, en baisse de 4,1% par rapport à juin 1998. Les secteurs résidentiel et commercial ont augmenté leurs ventes (7,4% et 7,6% respectivement) Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté 7,3%.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 509 190 milliers de mètres cubes (+7,4%); les ventes commerciales, 334 229 milliers de mètres cubes (+7,6%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 2 674 431 milliers de mètres cubes (-7,3%).

En juin 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 437 240 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,9% par rapport au niveau enregistré en juin 1998.

Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 5,8% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid pour la première moitié de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,4%) et commerciales (+10,5%). Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) maintiennent toujours leur croissance, enregistrant une augmentation de 5,1% par rapport à la même période en 1998.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 9 011 511 milliers de mètres cubes (+4,4%); les ventes commerciales, 6 315 277 milliers de mètres cubes (+10,5%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 21 730 799 milliers de mètres cubes (+5.1%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 46 230 682 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,3 % par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·			10 000 001	10.001.000	10 540 004	10 507 740	10 640 000	
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	12 832 90°
		1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 032 90
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740	61 599	55 097 76 122	52 068 54 229	23 972
		1998	106 073	85 069	190 773	66 390	/0 122	34 229	20 311
5	Other Receipts	1999	•	-	-	-	•		
-	Olympia Olympia	1998	0.050.005	0.000.404	4.040.740	100 /11	754 242	-1 384 429	
7	Storage Changes	1999	2 958 935	2 366 461	1 818 719	-188 411	-754 243	-1 530 269	-1 313 264
_		1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116		*131320
9	Inter Provincial Transfers	1999			•••		***	•••	••
	Tabel County	1998	47.040.004	45 004 000	 4E 700 001	10 416 410	10 020 507	11 217 621	
17	Total Supply	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	11 543 609
	Disposition : Sales :	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 608
13	Residential	1999	2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	509 190	
13	nesideridai	1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 229	000 00
13	Commercial	1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 454 035	272 400
17	Hidustrial	1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
10	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 000 7 10
19	Direct Sales	1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
04	Provincial Poquiroments	1999	8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 517 850	1 137 34
<u> </u>	Provincial Requirements	1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
22	Exports	1999	8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	3 400 340
20	Exports	1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	7 00 1 00
	Line Fack Fluctuation	1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	-10 20-
- 1	das osed in Gystein	1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-88 994	
_0	Enic Eddoos and Onadounted	1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	-00 000
	Total Dioposition	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,508	11040000
	110101100 110010011101 000 0	1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,642	107,101
	7.070.100	1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,738	32,312
	110101100	1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 858	150,270
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 647	+ 107 032
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 972	407 012
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999				10714			
		1998	***	***	***	***	***	***	

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
		th	nousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
		-	-	-	80 914 928	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	80 186 214	1998		
			-		331 095	1999	Importations	
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	578 656	1998		
-				-	-	1999	Autres Arrivages	
-	-	-	-	-	-	1998		
	-		-	-	4 817 032	1999	Variation des Stocks	
1 203 946	-1 127 850	-782 146	119 204	1 421 611	1 358 879	1998		
						1999	Transfers Interprovinciaux	
***		***	***	***	***	1998		
-			-	-	86 063 055	1999	Total Disponible	1
875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	82 123 749	1998		
							Utilisation:	
							Ventes :	
	•	•	•	-	9 011 511		Résidentiel	
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	8 633 358	1998		
	-	•	-	-	6 315 277	1999	Commercial	
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	5 714 905	1998		
-	-	-	•	-	10 546 697	1999	Industriel	
753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	11 102 622	1998		
-		-	-	•	11 184 102	1999	Ventes Directes	
246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	9 581 739	1998		
-	-		-	-	37 057 587	1999	Demande Provinciale	
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	35 032 624	1998		
-	-		-	•	46 230 682	1999	Exportations	
894 226	7 467 484	7 564 981	7 101 905	7 845 122	43 911 909	1998		
-	-	-	-	-	-18 489	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	-16 803	1998		
-	-		-		3 246 641	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	3 409 356	1998		
-			-	-	-453 366	1999	Fuites et Autres Pertes	
-174 872	47 331	4 265	. 30 181	153 021	-213 337	1998		
	-		-	-	86 063 055	1999	Utilisation Totale	
875 305	11 748 096	12 859 264	13 647 491	15 849 371	82 123 749	1998		
	-				2,031,989	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,770,968	1998		
			-	-	1,178,116	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	985,449	1998		
-	_		-	-	1,122,366	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	1,067,564	1998		
-			-	-	24 890 336	1999	Clients - Résidentiel #	
157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	24 757 346	1998		
- 107 77	-				2 762 162	1999	Clients - Commercial #	
435 019	459 030	488 084		465 396	2 646 785	1998		
700 010	+00 000	400 00 1			86 104		Clients - Industriel #	
14 081	14 144	15 171			85 738			
						1999	Degrés-Jours	
	•••	•••				1998		
	***	***	***	***	***			

TABLE 1, Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts :								
1 7	Total Marketable Gas	1999	•	-	-	•	•	•	
		1998	-	•	-	-	-	•	
3 li	mports	1999	•	-	•	-	-	•	
		1998	-	*	-	-	-	•	
5 (Other Receipts	1999	-	-	•	-	-	•	
		1998	•	-	•	-	-	•	
7 8	Storage Changes	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-		-	-	-		
9 1	nter Provincial Transfers	1999	-	•	•	•	-	•	
		1998	-	•	-	-	-	•	
1 7	Fotal Supply	1999	-	-	-	-		•	
	D1	1998	-	-	-	-	•	•	
	Disposition : Sales :								
	Residential	1999							
3 F	residential		-	•					
. ,	Dammaraia!	1998	_	•					
5 (Commercial	1999	-	-	-	-	-		
, 1.	mal. cabriel	1998 1999	-	-	-	-	-		
- 11	ndustrial		-	•	-	-	-	-	
٠ .	Direct Calco	1998	_						
9 [Direct Sales	1999							
-	Provincial Deguirements	1998	_	-		-			
F	Provincial Requirements	1999 1998		-	-	_	•	-	
2 6	Evnorte	1999							
3 E	Exports	1998						-	
L	ine Pack Fluctuation	1999				_			
	INTE FACK FIGURATION	1998							
, (Gas Used In System	1999							
	das osed in cystem	1998				_			
L	ine Losses and Unaccounted	1999				_			
, .	Line Losses and Onaccounted	1998							
7	Fotal Disposition	1999							
'	rotar proposition	1998	_						
L F	Revenue - Residential '000 \$	1999				_			
, ,	icvoride Tresidential 600 ¢	1998							
; F	Revenue - Commercial '000 \$	1999							
		1998	_	-			_		
7 F	Revenue - Industrial '000 \$	1999							
	tovorido inidadinar dod p	1998							
) (Customers - Residential #	1999							
	Today III	1998						•	
(Customers - Commercial #	1999		_					
	DESCRIPTION OF THE PROPERTY OF	1998						·	
3 (Customers - Industrial #	1999							
	DESCRIPTION TO THE STATE OF THE	1998							
5 [Degree Days	1999					•		
	- cg. 50 5a,0	1998				_	•	-	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
			thousands of cul	pic metres - mille	ers de métres cub	es		
							Arrivages :	
						400		
•	-		-	-		199		
•	-			-	-			;
	~			-	•	199		,
				-		199		
	_					199		
_						199		
				_		199		
						199		:
					_			
						199		1
						199		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	-			-	-	199	P Résidentiel	13
-	-		- •	-		199	3	
-	-		- •	-	-	199	9 Commercial	1
-	•			-	-	199	3	
-				-	-	100		1
-	-			-		199		
-	•			-		199		19
-	e			-		199		
-	de		-	-		199		2
-						199		2
-						199		2
-	•		-	-		199		2
-	•		-			199		
-	~							2
-	-							-
-			_			199		29
			_			199		
	_					199		3
	_					199		
	_					199	9 Revenu - Résidentiel '000 \$	33
_	_					199	3	
_						199	Revenu - Commercial '000 \$	3
						199	3	
_	-					199	9 Revenu - Industriel '000 \$	3
_			-			199	8	
-						199	9 Clients - Résidentiel #	3
_	-					199	8	
	-					199	9 Clients - Commercial #	4
-						199	В	
-	-					199	9 Clients - Industriel #	4:
-						199		
-	-		-			199		4
						199	3	

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metres	- millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
	·	4000							
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	•			
0	lum anto	1998	•	-	•				
3	Imports	1999	•	-					
E	Other Receipts	1998 1999							
5	Other Receipts	1999	•	-					
7	Storage Changes								
7	Storage Changes	1999	•	•					_
0	Inter Provincial Transfers	1998 1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	
9	Inter Provincial Transfers	1999	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
44	Total Supply			764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	72/104
11	Total Supply	1999 1998	891 721 818 313	704 390	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
	Disposition :	1990	010313	700 770	761 303	040 075	431 400	771 103	727 104
	Sales:								
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284	
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 985
15	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479	
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 397
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901	
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 522
19	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655	
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 114
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319	
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 018
23	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816	
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 109
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-	-
		1998		-		-	-	-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227	
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	37
29	Line Losses and Unaccounted	1999		-	-				
		1998	-	-	-	-	-	-	
31	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 164
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789	
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,072
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822	
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,958
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357	
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,308
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979	•
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 348
41	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329	
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 799
43	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000	
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 967
45	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13	-
		1998	786	611	582	320	73	37	3

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

lugust Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages:	
-	-					1999	Total de Gaz Marchand	
			_	_		1998		
-				-	_	1999	Importations	
	-		-		-	1998		
	-				-	1999	Autres Arrivages	
-	-		-		-	1998		
-			pa	-		1999	Variation des Stocks	
	-		-	-	-	1998		
-			-	-	3 996 983	1999	Transfers Interprovinciaux	
32 923	436 771	513 415	576 678	659 428	3 879 996	1998		
-	-		-	-	3 996 983	1999	Total Disponible	
32 923	436 771	513 415	576 678	659 428	3 879 996	1998		
							Utilisation : Ventes :	
-			-	-	473 052	1999	Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	447 366	1998		
-	-	-	-	-	1 124 769	1999	Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 032 684	1998		
-	-		-	-	1 856 522	1999	Industriel	
86 257	290 431	324 705	323 193	328 730	1 865 933	1998		
-	-		-	-	41 693	1999	Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	54 911	1998		
	-		-	-	3 496 036	1999	Demande Provinciale	
56 797	366 987	442 370	522 474	593 384	3 400 894	1998		
-			•	-	494 495		Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	474 307			
•	-	•	-	-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	
•	-	•	-	-		1998	O O	
-	-	*	-	4 500		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
-	289	848	897	1 502	4 795		Euitop et Autres Portes	
-	-	•	-	-		1999 1998	Fuites et Autres Pertes	
•	-	•	-		3 996 983		Utilisation Totale	
****	426 771	513 415	576 678	659 428	3 879 996		Olinsation Totale	
132 923	436 771	515415	5/0 0/6	000 420	151,232		Revenu - Résidentiel '000 \$	
E 202	5,408	9,193	17,005	22,948	134,011		110000000000000000000000000000000000000	
5,393	5,406	3,130	17,005	-	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		Revenu - Commercial '000 \$	
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829	243,557			
-	10,114	10,000	-	.,,	282,533		Revenu - Industriel '000 \$	
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	264,907			
42,000	- 1,004	-10,102		-	782 652		Clients - Résidentiel #	
29 159	129 388	129 916	130 281	130 681	778 925			
	-	-			255 914		Clients - Commercial #	
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	247 223			
.0.002	-				12 262	1999	Clients - Industriel #	
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	11 955	1998		
	-			-	2 511	1999	Degrés-Jours	
7	69	255	434	610	2 409	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	étres cubes			
	Receipts:								
		4000	05.007	00.004	05.450	00.005	00 400	23 298	
1	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	17 892	23 09
_		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	52 068	25 05
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	55 097 76 122	54 229	23 97
_		1998	100 250	85 069	190 773	66 390	10 122	54 229	23 31
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	•	
		1998	4 007 050	4 400 400	4 470 600	454.040	-445 411	-947 045	
/	Storage Changes	1999	1 937 356	1 460 496	1 179 688	-151 919	-826 687	-1 044 046	-842 26
_	I I B Cold Toronton	1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064		3 877 193	-042 20
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 768 040	3 417 209	3 928 441	3 878 698	3 986 387		0.765.45
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 45
11	Total Supply	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	0.070.05
	Disposition	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 25
	Disposition : Sales :								
12	Residential	1999	1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	194 038	
10	nesiderillar	1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 44
15	Commercial	1999	567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	79 893	171 44
15	Commercial	1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 43
17	Industrial	1999	279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	113 837	70 70
17	Industrial			299 326		244 835	178 681	161 917	145 27
10	Direct Sales	1998	333 635	1 407 556	312 805 1 474 408		998 287	674 978	140 27
19	Direct Sales	1999	1 594 178			1 166 265		766 390	726 84
04	Description Descriptions	1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	1 062 746	720 044
21	Provincial Requirements	1999	3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736		1 101 00
00	Evente	1998 1999	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893 1 737 569	1 431 959 1 891 838	1 199 125 1 827 074	1 121 98
23	Exports		1 919 386	1 814 139	1 943 390				1 712 74
05	Line Deals Electrotion	1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 / 12 /4
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	0.4
07	One Head In Content	1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 24
27	Gas Used In System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	470.00
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	78 681	-128 981	-106 190	-295 747	7 435	-50 157	50.00
04	Tatal Diseasition	1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 98
31	Total Disposition	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	
	B : 1 1 1 1000 B	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 58
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	263,392	227,053	225,548	137,002	75,041	56,961	
	5 0 11000 0	1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,51
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,511	. 92,645	98,383	53,946	25,288	15,950	
	5	1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,67
3/	Revenue - Industrial '000 \$	1999	45,648	39,778	39,468	29,701	25,184	17,365	
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,22
39	Customers - Residential #	1999	2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 704	
4.	0.1	1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 500	
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 608	
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550	297	97	25	
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

			Jan. to Jun. Jan. à Jui.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		S	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1999	144 264	-			-	-
		1998	130 578	26 626	25 269	23 894	22 727	23 152
	Importations	1999	328 746	-	-	-	-	-
		1998	572 833	85 022	54 631	26 082	20 729	1 115
	Autres Arrivages	1999	-	-	-		-	-
		1998	-	-	-			-
	Variation des Stocks	1999	3 033 165	-	-	•	-	-
		1998	297 571	582 052	-202 772	-461 776	-488 200	672 909
	Transfers Interprovinciaux		22 855 968	-	-	-	-	
			22 741 619	3 954 578	4 071 006	3 829 465	3 615 222	741 839
	Total Disponible		26 362 143	-	-	-	•	-
	Statel - nai	1998	23 742 601	4 648 278	3 948 134	3 417 665	3 170 478	093 197
	Utilisation : Ventes :							
	Résidentiel	1999	4 014 039					
			4 051 189	748 410	552 629	344 996	165 793	160 461
1	Commercial		2 077 610		-	-	-	-
			1 880 124	402 938	363 688	222 170	97 174	94 581
	Industriel		1 229 496					-
			1 531 199	206 322	199 260	222 271	160 376	158 559
	Ventes Directes	1999	7 315 672		-			-
		1998	6 152 921	1 243 005	1 103 511	794 943	762 155	745 218
2	Demande Provinciale	1999	14 636 817	-	-		-	-
		1998	13 615 433	2 600 675	2 219 088	1 584 380	1 185 498	158 819
2	Exportations	1999	11 133 396	-	-		-	-
		1998	9 531 973	1 813 259	1 652 132	1 803 139	1 807 751	878 817
2	Fluctuation dans les Réseaux	1999	-3 202	-	-			-
		1998	-2 524	2 893	2 219	5 605	845	- 164
2	Gaz Consommé dans les Réseaux	1999	1 090 091	-	-	-	-	-
		1998	1 198 569	175 031	7 861	173 235	167 446	182 004
2	Fuites et Autres Pertes		-494 959	-	•	-	-	
			-600 850	56 420	66 834	-148 694	8 938	126 279
(Utilisation Totale		26 362 143	-	-	•	-	-
	D		23 742 601	4 648 278	3 948 134	3 417 665	3 170 478	093 197
	Revenu - Résidentiel '000 \$		984,997			-	•	-
	B 0ial 1000 ft		934,875	180,989	130,003	83,979	49,929	50,552
(Revenu - Commercial '000 \$		394,723		-		-	-
3	Revenu - Industriel '000 \$		347,435	77,390	59,401	39,988	20,645	16,864
,	Neverla - Industrier 000 \$		197,145	04.005		-		-
(Clients - Résidentiel #		211,588	34,205	30,663	33,856	25,017	22,716
,	Clients - Résidentiel #		11 897 490 12 059 628	2 048 325	0.056.760	0.100.400		-
4	Clients - Commercial #		1 198 955	2 048 325	2 056 762	2 130 482	2 029 085	035 066
	Charles Commordian		1 092 349	202 899	203 599	228 555	100.075	470 457
4	Clients - Industriel #		65 776	202 099	203 599		198 975	176 157
			66 323	11 025	11 000	11 895	11.077	10.010
4	Degrés-Jours		2 267	11 023	11 000	11 093	11 077	10 840
			2 026	535	393	223	40	3

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	nétres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	•	-	-	•	
		1998	•		•	-	-	•	
3	Imports	1999	-	-	•	*	-	•	
	O11 - D - 1 - 1	1998	-	•	•	-		•	
5	Other Receipts	1999	-		-	-	-		
-	Channes Channes	1998	-	•	-	_	_		
-	Storage Changes	1999	•	-	•	_			
0	Inter Drawingial Transfers	1998	1 540 350	4 000 000	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 262 262	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
4 4	Total Cupple	1998	1 728 324	1 224 667 1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 413 173
11	Total Supply	1999 1998	1 542 350	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
	Disposition :	1996	1 728 324	1 224 001	1 422 133	1 205 074	1217 554	1 2 14 033	141317
	Sales:								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987	
		1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 90
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185	
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 96
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245	
		1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 98
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888	
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 064
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305	
	·	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 914
23	Exports	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913	
	·	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 760
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207	
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016	
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 12
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955	
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715	
		1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,874
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772	
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068	
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552	
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 400
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192	
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 20
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154	
		1998	121	122	122	121	123	152	153
45	Degree Days	1999	1 105	727	632	337	194	83	
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
		ti	nousands of cul	oic metres - mille	ers de métres cube	 es		
							Arrivages :	
						4000		
		•	•	-		1999	Total de Gaz Marchand	
•	-	-	-	-		1998		
	•	•	•	•		1999	Importations	
			•	•		1998	Autros Arrivagos	
		·	-	-		1999 1998	Autres Arrivages	
						1999	Variation des Stocks	
						1998	Variation des Stocks	
					7 993 100		Transfers Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	8 012 451		Transfers interprovinciaux	
	1 107 000	1 000 323	1 270 303	1 437 101	7 993 100		Total Disponible	1
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	8 012 451		Total Disponible	1
420 074	1 107 000	1 000 020	1270 300	1 437 101	0012401	1330	Utilisation:	
							Ventes:	
				-	370 479	1999	Résidentiel	1:
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	345 746	1998		
-		-			405 070	1999	Commercial	1
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	398 589	1998		
		-		-	102 469	1999	Industriel	1
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	84 926	1998		
	-		_	-	238 423		Ventes Directes	1
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	155 083	1998		
	-			-	1 116 441	1999	Demande Provinciale	2
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	984 344	1998		
			_		6 655 299		Exportations	2
333 636	1 091 741	1 186 894	1 055 303	1 160 465	6 776 655			
				-	-1 026	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 123	635	4 204	1 664	2 170	-1 159	1998		
-				-	262 310	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
43 012	39 184	45 339		45 754	280 029	1998		
-			-		-39 924	1999	Fuites et Autres Pertes	2
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-27 418	1998		
			-		7 993 100	1999	Utilisation Totale	3
428 374	1 187 339	1 360 929	1 270 935	1 497 181	8 012 451	1998		
				,=	100,747	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	86,322	1998		
0,220	-		_	-	78,499		Revenu - Commercial '000 \$	3
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	70,277	1998		
2,100	0,000			40	14,313	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
1,389	1,699	2,014	2,272	2,465	11,568			
1,000	1,000	=,011	_,	_,	1 334 818		Clients - Résidentiel #	3
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	1 317 346			
	-		-		142 539		Clients - Commercial #	4
23 228	23 289	23 328	23 395	23 454	139 226			
20 220	20 200	-		-		1999	Clients - Industriel #	4:
156	159	156		155	761	1998		
100		-		-	3 078		Degrés-Jours	45
	129	352	634	953	2 952			

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
	·						100.010		
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	400.000
		1998	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
3	Imports	1999	•	6		-	•	•	
_		1998	-	•	•	-	•	•	
5	Other Receipts	1999	-	•	•			•	
		1998	-	400.047		-	00.007	407.040	•
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	040.250
		1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	4 400 450
	T. 10	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	4 640 000
	Disposition :	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Sales:								
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	
	Tionachtan	1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	
• •		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	
-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	
		1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used in System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	
	•	1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	
	·	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455	
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	106	
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49	24	
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226	108	
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	es		
							Arrivages :	
					0.005.000	1000		
472.420	460 EE1	E04 750	F00 001	E4E 400	2 925 089		Total de Gaz Marchand	•
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	2 755 426		Importations	(
-			-	-		1999 1998	Importations	,
_	•	•	-	•		1999	Autres Arrivages	
						1998	Autres Arrivages	,
					377 920		Variation des Stocks	-
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-29 404		Variation des otocks	,
207 101	104 303	-43 312	33 323	204 310	10 867 903		Transfers Interprovinciaux	ç
410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	8 518 284		Talisisis interprevioual	,
. 410 000	-	1 410 247	1 304 302	1 410 402	14 170 912		Total Disponible	11
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	11 244 306		Total Diopolitic	
0-000	1070 001	1070034	1 000 250	2 100 100	11 244 000	1000	Utilisation:	
							Ventes:	
	-	-	-	-	565 565	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	517 003	1998		
	-		-	-	433 411	1999	Commercial	15
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	388 528	1998		
-	-	**	-		11 416	1999	Industriel	17
321	435	599	683	1 654	8 509	1998		
		-	-	-	1 575 518	1999	Ventes Directes	19
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	1 622 850	1998		
-		**	-		2 585 910	1999	Demande Provinciale	21
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	2 536 890	1998		
-	-	-	-	-	10 808 089	1999	Exportations	23
353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	7 959 669	1998		
-	-	-	-		-5 644	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	-4 774	1998		
-	-		**	-	717 026	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	707 849			
-	-	-		•	65 531		Fuites et Autres Pertes	29
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	44 672			
-		-		-	14 170 912		Utilisation Totale	31
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	11 244 306			
-		•	•		108,074		Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,352	6,788	10,684	18,133	27,836	93,398			0.0
-	-	-	-	-	70,419		Revenu - Commercial '000 \$	35
2,302	3,207	6,090	11,567	17,698	55,389		D	0"
-	-	-		-	1,449		Revenu - Industriel '000 \$	37
40	51	67	102	237	935		OP	01
-	•			-			Clients - Résidentiel #	39
268 972	270 972	271 279					Cliente Commercial #	4.
-	•			05.000	216 017		Clients - Commercial #	41
35 320	35 553	35 512			213 874		Cliente Industrial #	A
-	-	-		AE		1999	Clients - Industriel #	43
45	45	44	50	45		1998	Degráe- loure	45
-		-	-	057	3 243 3 166		Degrés-Jours	40
13	144	393	656	957	3 100	1990		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de n	nétres cubes			
	Receipts:								
		4000	10 000 015	40.055.404	44 644 004	44 454 600	11 120 653	10 455 716	
1	Total Marketable Gas	1999 1998	12 392 215 12 407 817	10 655 481 10 738 278	11 644 931 11 839 196	11 151 682 11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 497
3	Importo	1999	12 407 617	10 730 270	11 005 150	11 070 300	10 000 101	10 0 10 100	10 011 401
٥	Imports	1998							
5	Other Receipts	1999							
J	Cities / tecespies	1998							
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	
	olorage onangee	1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	
	mor rounda transis	1998	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition:								
	Sales:								
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	-	-	-	-		-	
		1998	-	-	-	-	-	-	
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	-
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	•
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	-
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	
4.4		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	
4.0		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	
4.5		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

			Jan. to Jun. Jan. à Jui.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		s	s de métres cube	ic metres - miller	ousands of cub	th		
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1999	67 420 678		-		-	
		1998	67 064 113	12 025 830	11 241 742	11 143 873	10 377 884	0 800 896
	Importations	1999			-	-		
		1998	-	-	-	-	-	-
	Autres Arrivages	1999	-	-	-		-	-
		1998	•	-	-		-	-
	Variation des Stocks	1999	-99 744	-			-	-
		1998	62 602	191 825	43 168	-102 841	-196 474	-234 794
	Transfers Interprovinciaux	1999	-55 558 603		-	-	-	-
			-55 081 760	-9 667 899	-9 167 699	-9 066 035	-8 587 746	9 005 341
•	Total Disponible		11 762 331	-	•	-		
	*****	1998	12 044 955	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	1 560 761
	Utilisation : Ventes :							
	Résidentiel	1999	2 339 226		_			
	, ioolooniio		2 136 276	580 579	451 897	254 775	140 031	96 026
	Commercial		1 438 001				_	-
			1 258 155	344 918	263 216	154 981	86 287	60 801
	Industriel	1999	7 172 259	-	_			-
		1998	7 212 384	1 287 022	1 192 283	1 244 744	1 131 546	1 162 565
	Ventes Directes	1999	-		-	**	-	-
		1998	-	· -	-		-	-
2	Demande Provinciale	1999	10 949 486	-	-		-	-
		1998	10 606 815	2 212 519	1 907 396	1 654 500	1 357 864	1 319 392
2	Exportations	1999	215 419	-	-	*		-
			418 698	48 179	43 269	52 718	48 880	53 472
2	Fluctuation dans les Réseaux		-7 270	-	-	*	-	-
			-9 815	63 233	-58 864	32 846	3 876	-9 201
2	Gaz Consommé dans les Réseaux		806 366	107.501			-	
	Fuites at Autona Barton		809 334	135 524	143 611	139 686	138 146	138 720
2	Fuites et Autres Pertes		-201 670	90 301	04 700	05.047	44.000	
3	Utilisation Totale		219 923 11 762 331	90 301	81 799	95 247	44 898	58 378
	Ullisation Totale		12 044 955	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	1 560 761
3	Revenu - Résidentiel '000 \$		375,828	2 0 4 3 7 0 0	2 117 211	1 374 337	1 595 004	1 300 701
	7.00.00.1.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.0		265,465	82,900	66,928	41,317	26,195	21,084
3	Revenu - Commercial '000 \$		186,036		-	,	20,700	-
			122,921	44,506	33,867	18,877	10,779	7,992
3	Revenu - Industriel '000 \$		602,882		-			-
		1998	546,566	94,584	84,663	86,448	78,822	82,408
3	Clients - Résidentiel #		4 727 811	-	-			*
		1998	4 644 417	791 654	789 650	786 476	782 360	778 715
4	Clients - Commercial #	1999	415 751		-	-		-
		1998	437 814	73 837	73 458	73 122	73 868	73 692
4	Clients - Industriel #	1999	3 556	-	-	-	-	-
		1998	3 359	555	552	580	392	568
4	Degrés-Jours		2 898		•		-	-
		1998	2 936	851	641	346	157	25

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousands	of cubic metre	s - millers de m	nétres cubes			
	Receipts:								
	·	1000	1 671 106	4 504 400	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
0	Imm anta	1998	1 712 493	1 570 039 34	1 /3/ 636	1 266	1 753 002	1 070 304	1731400
3	Imports	1999 1998	1 049 5 823	34		1 200	_		
=	Other Pessints	1999	5 623						
5	Other Receipts	1998							
7	Storage Changes	1999	502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	
1	Storage Chariges	1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	33 100
3	THE FIOVINCIAL TRANSIERS	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	, 000 002
1.1	Total Supply	1998	4 342 803	3 742 003	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition:	1330	4 342 003	3 743 401	7 103 420	0 070 023	0010014	0 447 001	0070012
	Sales:								
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	
		1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	
		1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	
		1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	
		1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	
		1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	
		1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	-
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	550	596	
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360	279	214	110	
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jun. Jan. à Jui.			
		th	ousands of cub	ic metres - mille	rs de métres cube	s		
							Arrivages :	
					10 424 897	1000	Total de Gaz Marchand	
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	10 236 097		Total de daz Maiorialid	
	1 002 000	7 344 304	1704014	1774030	2 349		Importations	
	_	1 238		404	5 823		····poriationo	
		-				1999	Autres Arrivages	
		-	_	-		1998	ű	
-			-	-	1 505 691	1999	Variation des Stocks	
-59 062	-288 267	-167 617	224 885	443 218	1 028 110	1998		
-	-		-	-	9 844 649	1999	Transfers Interprovinciaux	
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	11 929 410	1998		
-		-	-	-	21 777 586	1999	Total Disponible	
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	23 199 440	1998		
							Utilisation : Ventes :	
					1 249 150	1000	Résidentiel	
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 135 778		Nesidentiel	
57 130	30 434	141 400	232 199	324 470	836 416		Commercial	
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	756 825		O STITIO O CA	
4/ 51/	40 200	107 400	107077	-	174 535		Industriel	
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	399 671			
-	100 100	-			2 012 796		Ventes Directes	
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	1 595 974			
-					4 272 897	1999	Demande Provinciale	:
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	3 888 248	1998		
	-			-	16 923 984	1999	Exportations	:
3 198 435	3 162 796	3 152 810	3 054 423	3 322 426	18 750 607	1998		
-	-	-	-	-	-1 347	1999	Fluctuation dans les Réseaux	:
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	1 469	1998		
-	-		-	-	364 396	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	408 780			
-	-		-	•	217 656	1999	Fuites et Autres Pertes	1
-5 497	28 218	639	-172 160	- 522		1998		
-			-	•	21 777 586		Utilisation Totale	;
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 874 277	4 359 532	23 199 440		B ()	
-	•	-		-	311,111		Revenu - Résidentiel '000 \$	
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	256,898		Davis Communications &	
-			-	40.004	168,088		Revenu - Commercial '000 \$	
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	145,870		Revenu - Industriel '000 \$	
	-	0.050	0.074	- 4 717	24,044 32,000		Neveriu - ilidustrier 000 \$	· ·
8,026	8,348	2,256	2,274	4,717	4 492 646		Clients - Résidentiel #	;
	700.050	729 024	730 487	733 202	4 329 697		Chorto Hoolderhiel #	,
725 194	726 352	729 024	/30 46/	733 202	532 986		Clients - Commercial #	
95.700	96 387	86 148	87 200	86 977	516 299			
85 790	86 387	00 140	07 200	-	3 312		Clients - Industriel #	
- E1/	- 514	512	534	537	3 065			
514	514	512	-		1 535		Degrés-Jours	
	69	223	294	444	1 481		-	

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	thousands of cub	oic metres - millers de	e métres cubes		
Receipts:					
1 Total Marketable Gas		-	23 298	-	475 737
2 Imports		-	-		-
3 Other Receipts (1)		w	-	-	-
4 Total Net Receipts	•	• •	23 298		475 737
5 Received From Storage		~	•		5 915
6 Total Supply of Gas Utilities	•		23 298		481 652
Disposition : Sales :					
7 New Brunswick	*	-	-		
8 Quebec	•	-	-		-
9 Ontario	•	-	23 298	-	201 922
10 Manitoba		-	~		
11 Saskatchewan	•	-	-	-	50 071
12 Alberta		-		-	
13 British Columbia	•	-		-	
14 Total Sales		-	23 298		251 993
15 Exports	-	-	-	-	8 508
16 Direct Sales		-			55 235
17 Total Net Deliveries	-		23 298		315 736
18 Delivered to Storage		-	-		154 163
19 Line Pack Fluctuation		-			-
20 Gas Used In System		-	-		658
21 Line Losses and Unaccounted		-	-	-	11 095
22 Total Disposition	-		23 298		481 652

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		727.8	7 321.2	565.5	1 055.3
2 Commercial		1 791.7	3 014.5	648.4	779.3
3 Industrial		9 693.0	4 295.2	537.5	29.6
4 Direct Sales		214.3	25 466.9	1 089.9	8 819.0
5 Total Sales		12 426.8	40 097.8	2 841.3	10 683.2
6 Exports		3 841.5	68 935.5	43 574.9	74 169.6
7 Imports			1 964.5	_	

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Juin

Imports From

British Columbia,

Alberta	Yukon & N.W.T. Colombie-Britannique, Yukon & T.N.O.	the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres -	millers de métres d	cubes	
				Arrivages:	
10 455 716	1 695 241	-	12 649 992	Total de Gaz Marchand	1
-	*	52 068	52 068	Importations	2
			-	Autres Arrivages (1)	3
10 455 716	1 695 241	52 068	12 702 060	Total des Arrivages Nets de Ga	4
26 966	197 125		230 006	Gaz Provenant des Stocks	5
10 482 682	1 892 366	52 068	12 932 066	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
			-	Nouveau-Brunswick	7
323 664			323 664	Québec	8
15 373	95 107	52 068	387 768	Ontario	9
46 417			46 417	Manitoba	10
		-	50 071	Saskatchewan	11
1 084 593	207 819	-	1 292 412	Alberta	12
22 031	175 091		197 122	Columbie-Britannique	13
1 492 078	478 017	52 068	2 297 454	Total des Ventes	14
6 627 453	801 279		7 437 240	Exportations	15
890 631	274 530	•	1 220 396	Ventes Directes	16
9 010 162	1 553 826	52 068	10 955 090	Total des Livraisons Nettes	17
1 163 446	296 826		1 614 435	Livraisons à Entrepot de Stock	18
-20 697	-1 710		-22 407	Fluctuation de Volume dans les	19
446 380	26 904	•	473 942	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
-116 609	16 520		-88 994	Fuites et Autres Pertes	21
10 482 682	1 892 366	52 068	12 932 066	Utilisation Totale	22

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
5 990.2	3 826.2	19 486.2	Résidentiel	1
3 567.8	3 008.7	12 810.3	Commercial	2
40 440.7	947.6	55 943.6	Industriel	3
	10 844.8	46 434.0	Ventes Directes	4
49 998.8	18 627.3	134 675.1	Total des Ventes	5
1 198.9	93 889.7	285 610.1	Exportations	6
		1 964.5	Importations	7

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	orts ortations 1999	Impo	ortations 1999	Expo	orts ortations 1998
Province et Bureau de la Douane	June	Jan. to June	June	Jan. to June	June	Jan. to June
	Juin	Jan. à Juin	Juin	Jan. à Juin	Juin	Jan. à Juir
	th	nousands of cubic r	netres - millers	de métres cubes		
PHILLIPSBURG	8 995	85 451	-		9 274	87 138
HIGHWATER	92 821	409 044	-	•	64 788	387 169
Total Quebec	101 816	494 495	-	•	74 062	474 307
CORNWALL	13 060	151 363		-	26 636	195 711
FORT FRANCES	٠	-	-		-	
NIAGARA FALLS	898 829	5 616 991	-	-	826 716	4 686 305
WINDSOR	13 608	100 147	46 126	285 400	29 200	140 219
IROQUOIS	830 268	4 833 565	-		717 337	4 277 239
ST-CLAIR	71 309	431 330	5 942	43 346	66 143	232 499
Total Ontario	1 827 074	11 133 396	52 068	328 746	1 666 032	9 531 973
EMERSON	1 153 769	6 589 474	_	•	1 083 251	6 662 937
SPRAGUE	1 144	65 825	-		18 067	113 718
Total Manitoba	1 154 913	6 655 299		-	1 101 318	6 776 655
MONCHY (SASK)	1 895 879	10 808 089	-	-	1 262 104	7 959 669
Total Saskatchewan	1 895 879	10 808 089			1 262 104	7 959 669
ADEN	24 734	147 079		-	18 863	107 976
CARWAY	8 018	67 397	-	-	31 102	309 895
COUTTS	-	as a	-	-	-	
UNIVERSAL	4	943	-	-	101	827
Total Alberta	32 756	215 419	-		50 066	418 698
KINGSGATE	1 605 127	11 198 665	-	-	2 020 690	12 831 734
HUNTINGDON	819 675	5 725 319	-	2 349	914 003	5 918 873
OTHER U.S AUTRES ÉU.		-	-		-	
B.C. Total CB.	2 424 802	16 923 984		2 349	2 934 693	18 750 607
Canada Total	7 437 240	46 230 682	52 068	331 095	7 088 275	43 911 909

thousands of dollars - millers de dollars

Value - Valeur	819,061	4,745,386	6,611	39,403	672,037	4,311,595

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from nonresponse is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponse.

Dans une certaine mesure, les données diffuées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitment et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial - gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18^{0} Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18^{0} Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gas vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernment, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraison directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des varitions du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées

Degré - jour

Une unité de mesure utilisé entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.



TO ORDER:	taggara da 🚺	METHOD OF	PAYMENT:	was the field
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889	9-9734	(Check only one)		
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Ottawa, Ontario Sendo Confirmation. Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation. or (613) 951-1584. MasterCard and pu orders only. Please send confirmation. will be treated as ar original order.	VISA, urchase e do not A fax	Please charge	e my: VISA N	asterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Device	ce P	Card Numbe	er	
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date		
Company		Cardholder ((please print)	
Department	-1	Signature		
Attention Title		_		
Address		Payment encl	losed \$	
City Province		Order Number (please enclos		
Postal Code Phone Fax	_			
E-mail address:		Authorized Sig	Price Price	
Catalogue Number Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Canada	rices exclude ales tax) Outside Canada US\$	Total \$
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US	in US dolla	urs. Clients	SUBTOTAL	
Subscription will begin with the next issue to be released.	Datis.		DISCOUNT (if applicable)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-6	6677	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
			Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST ar	nd applicabl	e PST or HST.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	′		GRAND TOTAL	
GST Registration # R121491807			PF 097019	G

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734	(Cochez une seule case)
Statistique Canada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA, Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans de commande seulement. la région d'Ottawa (composez le Veuillez ne pas envoyer (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation. Le bon	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
Canada K1A 0T6 envoyer de confirmation. télécopié tient lieu de commande originale. 1 800 363-7629 INTERNET order@statcan.ca	N° de carte
(Veuillez écrire en majuscules) Appareils de télécommunications pour les malentendants	Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	Paiement inclus \$
Adresse	N° du bon
Ville Province	(veuillez joindre le bon)
Code postal Télécopieur Advanced consiste (Laborieus	Signature de la personne autorisée
Adresse du courrier électronique :	
Numero au Catalogue Titre Catalogue	lée (Les prix n'incluent pas la taxe de vente) e Canada Extérieur du Canada Canada
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada pa	
total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cour	
composer le 1 800 267-6677.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la T TVP en vigueur, soit la TVH.	PS de 7 % et la
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	TOTAL GÉNÉRAL
TPS N° R121491807	PF097019
	€





Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Success is within your reach

CANADIAN ECONOMIC OBSERVER L'OBSERVATEUR ÉCONOMIQUE CANADIEN

statistique

Te aftages eats pr

portée

when you subscribe to the Canadian Economic Observer!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the Canadian Economic Observer (CEO).

► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for CEO. Packed with detailed charts, diagrams and tables, CEO is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And CEO gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to CEO's present, widely acclaimed format. The Current Economic Conditions section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity—all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The Economic Events section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. *Plus*, *CEO* has a topical Feature Article providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate Statistical Summary carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary* at no additional charge.

visit our web site: www.statcan.ca

Subscribe to the Canadian Economic Observer (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (GsJ) 951-1584 and useyour VISA or MasterCard. You can also MALL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIAOTG, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

des abonnés à L'Observateur économique canadien!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada: L'Observateur économique canadien (L'OEC).

L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à répérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, L'OEC répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, L'OEC est l'outil pratique par excellence pour comprendre les

arcanes de la conjoncture économique. De plus, L'OEC vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de L'OEC reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des Conditions économiques actuelles comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section Événements économiques regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. *En plus, L'OEC* comprend une Étude spéciale qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'Aperçu statistique contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

L'OEC vous offre des solutions

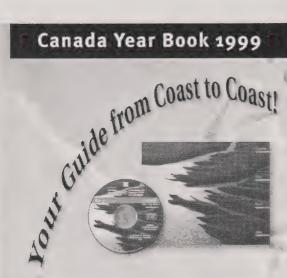
En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du Supplément statistique bistorique de L'OEC.

visitez notre site internet: www.statcan.ca

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à L'Observateur économique canadisen (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 § au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, Silly a lieu) et 227 § 10 dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir-votre commande par Tals Copt FELR nu 1-800-889-734 ou un (613) 951-1594 et utilisez votre carte VISAou Master-Card. Vous pouvez également envoyez votre commande par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av Parkdale, Ottawa (Ontario) ETAOTG. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.

29MISC96315

Annuaire du Canada 1999



streguide d'un océan à l'autre,

HE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU **NEVER THOUGHT** TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM PRACTICAL COMBINATION PÁCKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME. CANADA YEAR Воок 1999 вотн DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN

CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to Canada Year Book 1999 for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose Canada Year Book 1999 or Canada Year Book 1999 on CD-ROM as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS. MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT. **UN CD-ROM** CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE, UTILE AU TRAVAIL. À L'ÉCOLE ET À LA MAISON. L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAII D'AUIOURD'HUI ALL CANADA

Vous consulterez l'Annuaire du Canada 1999 encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'Annuaire du Canada 1999 ou l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (nº 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (nº 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (nº 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kit!

Visitez notre site Web: www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITE!



Catalogue no. 55-002-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

July 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Government Publishions

Transport et distribution du gaz naturel

Juillet 1999





Statistics Canada Statistique Canada Canadä

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnineg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are 17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemation Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 016; by telephone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax at (613) 951-1584 or 1 877 287-4369; or by Internet, order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax Montréal	(902) 426-5331 (514) 283-5725	Regina Edmonton	(306) 780-5405 (780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winningg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou 1 877 287-4369; ou par l'Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

July 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Juillet 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6

November 1999

Catalogue 55-002-XPB, Vol. 41, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4755

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Novembre 1999

Catalogue 55-002-XPB, vol. 41, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

NAICS: North American Industry Classification

Note

Gas in cubic metres is measured at 15° C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. Nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

Nota

Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie.
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	
Sel	ected Publications	4	Sélection de publications
Hi	ghlights	5	Faits saillants
Ta	ble		Tableau
1.	Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month		Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
	Canada	6	Canada
	New Brunswick	8	Nouveau-Brunswick
	Quebec	10	Québec
	Ontario	12	Ontario
	Manitoba	14	Manitoba
	Saskatchewan	16	Saskatchewan
	Alberta	18	Alberta
	British Columbia	20	Colombie-Britannique
2.	Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	22	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3.	Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel, en térajoules
4.	Exports to and Imports from the United States	24	4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Da	ta Quality and Methodology	25	Qualité des données et méthodologie
De	finitions	26	Définitions

Page

Ca	ıtal	ogue No.
N°	au	catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et gaz naturel)		
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke		
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés		
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)		
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique		
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique de l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française		
Quarterly Publication		Publication trimestrielle		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement au Canada		
Annual Publications		Publications annuelles		
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)		
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie pétrole brut et du gaz naturel)		
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)		
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)		
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux		
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)		
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique		

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Înternet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Highlights

July 1999

Natural gas sales totalled 3 421 million cubic metres in July, down 1.1% from July 1998. Sales to the commercial sector increased 8.4%, while residential (-0.8%) and industrial sector (including direct sales) (-2.1%) sales declined.

On the basis of rate structure information, sales in July 1999 were broken down as follows, with the percentage changes from July 1998 in brackets: residential sales, 383 601 thousand cubic metres (-0.8%); commercial sales, 295 466 thousand cubic metres (+8.4%) and industrial sales (including direct sales), 2742 046 thousand cubic metres (-2.1%).

During the month, exports of natural gas amounted to 7 890 083 thousand cubic metres a 3.4% increase over the levels recorded in July 1998.

Year-to-date sales to the end of July were up 4.2% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.2%) and commercial (+10.4%) sectors increased largely due to the unseasonably cold weather in the first half of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) continued to maintain strong growth, posting a 4.2% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over July 1998 in brackets: residential sales, 9 395 112 thousand cubic metres (+4.2%); commercial sales, 6 610 743 thousand cubic metres (+10.4%) and industrial sales (including direct sales), 24 472 845 thousand cubic metres (+4.2%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 54 120 765 thousand cubic metres, a 5.0% increase over the corresponding period in 1998.

Faits saillants

Juillet 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 3 421 millions de mètres cubes en juillet , en baisse de 1,1% par rapport à juillet 1998. Les ventes destinées au secteur commercial ont augmenté 8,4%. Quant aux ventes du secteurs résidentiel et industriel (y compris les ventes directes), elles ont chuté de 0,8% et 2,1% respectivement.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 383 601 milliers de mètres cubes (-0,8%); les ventes commerciales, 295 466 milliers de mètres cubes (+8,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 2 742 046 milliers de mètres cubes (-2,1%).

En juillet 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 890 083 milliers de mètres cubes, une hausse de 3,4% par rapport au niveau enregistré en juillet 1998.

Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 4,2% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid pour la première moitié de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,2%) et commerciales (+10,4%). Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) maintiennent toujours une forte croissance, enregistrant une augmentation de 4,2% par rapport à la même période en 1998.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 9 395 112 milliers de mètres cubes (+4,2%); les ventes commerciales, 6 610 743 milliers de mètres cubes (+10,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 24 472 845 milliers de mètres cubes (+4,2%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 54 120 765 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,0% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ds of cubic met	res - milliers d	e mètres cubes	3		
	Receipts:								
		1000	4.500.040	40.000.004	10.001.000	40.540.004	40 507 740	10.640.000	13 350 616
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992 12 496 301	12 832 901
^	4	1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136		47 663
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068 54 229	23 972
_	Other Descripts	1998	106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	-		-	-	•	-	
7	Characa Changes	1998	0.050.005	0.000.404	4 040 740	-188 411	-754 243	-1 384 429	-1 325 783
1	Storage Changes	1999	2 958 935	2 366 461	1 818 719		-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
0	Inter Provincial Transfers	1998 1999	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980			-1010204
9	Inter Provincial Transfers		•••		•••	•••	•••	***	***
4.4	Total Cumply	1998	17 610 004	15 004 000	15 700 201		10 020 507	11 317 631	12 072 496
11	Total Supply	1999 1998	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412 12 827 864	12 838 597 11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition:	1990	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 02/ 004	11 723 142	11 020 201	11 343 003
	Sales:								
13	Residential	1999	2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	509 190	383 601
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 229	295 466
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 454 035	1 530 090
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 517 850	3 421 113
	·	1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	7 890 083
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-88 994	214 593
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	12 072 496
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,508	104,196
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,642	57,714
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,738	158,256
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 858	4 114 600
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 647	454 495
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 972	13 705
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999							
		1998							***

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jul.			
-			thousands of co	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ıbes		
							Arrivages:	
					04.005.544	1000		
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	94 265 544 93 019 115		Total de Gaz Marchand	1
	555	-	10 470 000	14 042 004	378 758		Importations	3
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	602 628		Importations	3
-	-		-	-		1999	Autres Arrivages	5
-		_	_	-		1998		
		-		-	3 491 249	1999	Variation des Stocks	7
1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	45 615	1998		
•••						1999	Transferts Interprovinciaux	9
						1998		
-			-	-	98 135 551	1999	Total Disponible	11
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	93 667 358	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
					9 395 112		Résidentiel	13
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	9 020 192			
070.404	-		4 005 770		6 610 743		Commercial	15
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	5 987 365		In december 1	
4 752 002	1 701 400	4 044 047	1 750 000	4 970 640	12 076 787		Industriel	17
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	12 706 332 12 396 058	1998	Ventes Directes	10
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	10 779 280		verties birectes	19
1 240 130	1 239 922	1 330 704	1 920 104	1 9/4 1/0	40 478 700		Demande Provinciale	21
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215		1998	Demando i formala	21
. 004 043	3 7 13 000	4 032 470	0 220 333	, 210 213	54 120 765		Exportations	23
7 877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	51 543 899	1998	Exportations	23
					-21 003		Fluctuation dans les Réseaux	25
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	-27 007			
		-	_		3 795 862	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	3 934 229	1998		
	-		-		-238 773	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	-276 932	1998		
-					98 135 551	1999	Utilisation Totale	31
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	93 667 358	1998		
-	•		-	~	2,136,185	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,878,159	1998		
~	۰		-		1,235,830	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	1,038,421	1998		
		-		-	1,280,622		Revenu - Industriel '000 \$	37
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	1,217,843			
-	-		-	-	29 004 936		Clients - Résidentiel #	39
4 157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	28 924 998		0.00	
-				405.000	3 216 657		Clients - Commercial #	41
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	3 083 797		Cliente Industrial #	42
-		, ·	44.007	44.000	99 809		Clients - Industriel #	43
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323	99 961	1998	Degrés-Jours	45
***		***	•••			1999	Degrees-oours	43
***	***	***	•••	***	***	1330		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	s of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999	•	-	-	-	•	-	
_	lara and a	1998	-	-	-	-		-	
3	Imports	1999	•	•	•	•	•	-	
_		1998	-	•	•	•	•	-	
5	Other Receipts	1999	-		-	-	-	•	
_	0	1998	-	•	-	-	•	-	
1	Storage Changes	1999		-	-	•	•	-	
		1998	-	-	-	~	•	•	
9	Inter Provincial Transfers	1999	-	•	•	•	-	-	
	=	1998	-	~	•	•	-		
11	Total Supply	1999	-	-	-	•			
	Diamonition	1998	-	•	-	-	•		
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999							
13	nesiderillai		-	-	-	-	-		
15	Commercial	1998	-	-	•	•	•		
15	Commercial	1999	•	-	•	•	•	•	
47	[makentuin]	1998	-	-	•	-	-	•	
17	Industrial	1999	~	-	-	*	•	•	
40	Direct Only	1998	-	-	•	•	-	•	
19	Direct Sales	1999	•	-	-	•	•	*	
		1998	-	-	-	•	-	•	
21	Provincial Requirements	1999	. *	-	-	-	-	-	
		1998	-	•	-	-	-	•	
23	Exports	1999	-	•	-	*	-	•	
		1998	•	-	-	-	-	•	
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	•	•	•	
		1998	-	•	-	*	-	•	
27	Gas Used In System	1999	-	-	-	46	-	-	
		1998	-	-	-	•	-	-	
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	•	•	•	-	•	
31	Total Disposition	1999	-	-	-	•	-		
		1998	-	-	•	-		~	
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	-	•	-	-	-	-	
		1998	-	•	-	-	-	-	
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	•	-	-	-	-		
		1998	-	•	-	-			
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	-	-	-	•	-	-	
		1998	-		-	-		•	
39	Customers - Residential #	1999	-	•			-		
		1998							
41	Customers - Commercial #	1999	-				-		
		1998	-		-	-	-		
43	Customers - Industrial #	1999			•			-	
		1998		•					
45	Degree Days	1999							
		1998		-	-				

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.				
			thousands of o	cubic metres - m	illiers de mètres	s cı	ubes		
								Arrivages :	
	_					_	1999	Total de Gaz Marchand	1
-							1998	Total de daz Malonard	1
-	-						1999	Importations	3
-	-						1998		
-						**	1999	Autres Arrivages	5
-	-						1998		
-	-	•		-			1999	Variation des Stocks	7
				•			1998	Transferts Internationalism	0
	_						1999 1998	Transferts Interprovinciaux	9
	-			A			1999	Total Disponible	11
-	-						1998		
								Utilisation:	
								Ventes:	
-	•			-			1999	Résidentiel	13
-	-			-			1998	0	1.5
	•	•		-			1999 1998	Commercial	15
	_						1999	Industriel	17
	_			_			1998	made the first section of the	17
-				_			1999	Ventes Directes	19
	-			-			1998		
-	-			-		-	1999	Demande Provinciale	21
-				-		-	1998		
-	-			-		œ	1999	Exportations	23
-	-			-			1998		
•	-			•			1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-	•	•		-			1998	Con Consormé dons les Décession	27
•	•			_			1999 1998	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
•							1999	Fuites et Autres Pertes	29
	_						1998	ranco or namos ronco	27
	-			-			1999	Utilisation Totale	31
							1998		
							1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
-				-			1998		
-	·			-			1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
-	•		-				1998		
**	-			-			1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
	-	•		-			1998	611	
-	-			-			1999	Clients - Résidentiel #	39
-	-	-		-			1998	Clients - Commercial #	41
-	•						1999 1998	Onerita - Commercial #	41
-	-						1999	Clients - Industriel #	43
_							1998		
							1999	Degrés-Jours	45
							1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	s of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
	Pacaints :								
	Receipts:								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	-	-	*	•	•	
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	•	
		1998	•	40	•	-	•	•	
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	-	•	
		1998	-	-	-	•	-	•	
7	Storage Changes	1999	•	-	•	•	-	-	
		1998	•	-	•	-	-	#	
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
1	Total Supply	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
	Disposition:								
	Sales:	4000	404 404	444.007	00.400	76 706	25 222	10.004	13 92
3	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284	
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 98
5	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479	52 43
_		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 39
17	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901	260 89
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 52
9	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655	6 79
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 11
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319	334 04
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 01
23	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816	107 13
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 10
25	Line Pack Fluctuation	1999	•	-	-	-	-	•	
		1998	-	•				-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227	1 64
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	3
29	Line Losses and Unaccounted	1999	•	-	-	•	-	•	
		1998	-	-	der .	-	-	•	
31	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789	5,96
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,07
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822	13,75
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,95
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357	41,58
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,30
39	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979	129 98
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 34
11	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329	42 23
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 79
13	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000	1 99
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 96
45	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13	
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres co	ubes		
							Arrivages :	
			_			1999	Total de Gaz Marchand	
-	_		_			1998	Total de Gaz Matchard	
						1999	Importations	
-			_	**		1998	mportations	
-				_		1999	Autres Arrivages	
-	-	~	-	-		1998		
-	-	-	_			1999	Variation des Stocks	
-	-	-	-	-		1998		
-			-		4 439 805	1999	Transferts Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 307 160	1998	·	
-	-		-		4 439 805	1999	Total Disponible	1
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 307 160	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	•	-	-	-	486 977	1999	Résidentiel	1
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	462 351			
		-	-		1 177 208		Commercial	1
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 085 081			
-			-		2 117 413		Industriel	1
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	2 142 455			
-	-	-			48 483		Ventes Directes	1
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	60 025			
				-	3 830 081		Demande Provinciale	2
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	3 749 912			
-	-	70.407	-	- 04.540	601 632		Exportations	2
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	552 416		Fluckustics dans les Décession	
-	•	•	-	-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-	•		~	-		1998	Con Concermó dons los Bássaux	
•	000	040	907	1 502	4 832	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
-	289	848	897	1 502		1999	Fuites et Autres Pertes	2
-	•	·				1998	Tuites et Autres Fertes	
					4 439 805		Utilisation Totale	3
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 307 160		Othisation rotate	
402 320	400 771	- 010 410	-	-	157,199		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	140,083		11010110	
3,030	5,405	-	-	-			Revenu - Commercial '000 \$	3
11,987	13,114	19,893	35,287		256,514			
-	10,114	.0,000		-	324,116		Revenu - Industriel '000 \$	3
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	306,214			
	******	-			912 633		Clients - Résidentiel #	3
129 159	129 388	129 916	130 281		908 273			
-	-			-	298 144		Clients - Commercial #	4
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	288 022			
-0 002	.0 000				14 254		Clients - Industriel #	4
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	13 922			
-	-	-			2 513		Degrés-Jours	4
7	69	255	434	610	2 412	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	s of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·				05.450	00.005	00.400	00.000	07.744
7	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
_		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	47 663
_	0	1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	-	-	-	-	•	-	
_	01	1998	4 007 050	4 400 400	4 470 000	454.040	445 444	047.045	700.046
-	Storage Changes	1999	1 937 356	1 460 496	1 179 688	-151 919	-445 411	-947 045	-790 816
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 768 040	3 417 209	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	3 337 658
	Disposition : Sales :	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
12	Residential	1999	1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	194 038	138 650
10	nesidentiai	1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999	567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	79 893	70 878
10	Commercial	1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
17	Industrial	1999	279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	113 837	114 899
1/	muustnas	1998		299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
10	Direct Sales		333 635	1 407 556	1 474 408	1 166 265		674 978	643 117
19	Direct Sales	1999 1998	1 594 178		1 247 231		998 287 838 159	766 390	
04	Provincial Paguirements		1 168 675	1 099 532		1 032 934 2 188 044			726 844 967 544
Z I	Provincial Requirements	1999	3 574 632	3 091 808	3 161 851		1 557 736	1 062 746	
00	Evende	1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 814 139	1 943 390	1 737 569	1 891 838	1 827 074	1 870 401
ne.	Line Deals Eluctuation	1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991 - 801	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924		1 834	-1 822	-4 277	-1 736
07	Coalland in System	1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used in System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
00	1:1	1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	78 681	-128 981	-106 190	-295 747	7 435	-50 157	310 285
0.4	Total Discontinu	1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	3 337 658
	D	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	263,392	227,053	225,548	137,002	75,041	56,961	39,105
.=	D	1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,511	92,645	98,383	53,946	25,288	15,950	13,977
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	45,648	39,778	39,468	29,701	25,184	17,365	18,642
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 704	1 939 164
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 500	193 360
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 608	10 420
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550	297	97	25	-
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mi	liers de mètres cu	ibes		
							Arrivages :	
					171 975	1000	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626		1998	Total de daz Marchand	
_	Birthey F ben F	20 007	25 205	20 020	376 409		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	596 805		importations	
-	-		~			1999	Autres Arrivages	
			-			1998	Ü	
_	-	-	-	~	2 242 349	1999	Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-544 692	1998		
-		-	-		26 909 068	1999	Transferts Interprovinciaux	
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578	26 507 075	1998		
-	-			-	29 699 801	1999	Total Disponible	
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	26 712 859	1998		
							Utilisation : Ventes :	
			_	•	4 152 689	1999	Résidentiel	
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	4 222 630			
_			-		2 148 488	1999	Commercial	
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	1 958 557	1998		
-	-		-		1 344 395	1999	Industriel	
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	1 676 469	1998		
-	-	-	-		7 958 789	1999	Ventes Directes	
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	6 879 765	1998		
-	-	-			15 604 361	1999	Demande Provinciale	
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	14 737 421	1998		
-	-	-		-	13 003 797	1999	Exportations	
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	11 244 721	1998		
	-		-		-4 938	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 164	845	5 605	2 219	2 893	-2 765			
-	-	-	-		1 281 255	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 374 649		Fuites at Autres Dartes	
-			-	22.255	-184 674		Fuites et Autres Pertes	
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-653 837 29 699 801		Utilisation Totale	
		0.447.005	2.054.266	4 648 278	26 700 189		Othisation rotate	
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 040 276	1,024,102		Revenu - Résidentiel '000 \$	
-	40.000	83,979	130,003	180,989	986,386		riovana riadiaaniaa aaa p	
50,552	49,929	03,979	130,003	100,303	408,700		Revenu - Commercial '000 \$	
40.004	20,645	39,988	59,401	77,390	364,108		7107070	
16,864		39,900			215,786		Revenu - Industriel '000 \$	
00.716	25,017	33,856		34,205	233,816			
22,716	25,017	-		-	13 836 654		Clients - Résidentiel #	
2 035 066	2 029 085	2 130 482		2 048 325	14 105 370			
2 035 066	2 029 003	- 100 402	-		1 392 315		Clients - Commercial #	
176 157	198 975	228 555		202 899	1 269 951			
170 137	-				76 196	1999	Clients - Industriel #	
10 840	11 077	11 895		11 025	77 311	1998		
				-	2 267	1999	Degrés-Jours	
3	40	223	393	535	2 027	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	-	•	
		1998	-		-	-	-	•	
3	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998		•	•	•	-		
5	Other Receipts	1999	-	-	-	•	-	-	
		1998	-	-	-	-	-	-	
7	Storage Changes	1999	-	•	-	-	-	•	
		1998	-						4.040.40
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
11	Total Supply	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
	B:	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987	13 009
13	Residential	1999	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 90
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 125	14 34
15	Commercial	1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 96
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245	12 22
17	maustriai			14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 98
10	Discont Color	1998	15 854						44 01
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888	21 06
04	Description Description	1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305	83 60
00	Forest	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 91
23	Exports	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913	1 195 65
0.5	Line Deals Chartanation	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 76
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207	-1 30
07	One Head in Outland	1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016	50 07
00	Line Lance and Harrison and	1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 12
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955	-8 52
04	Takal Black at Nam	1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 44
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
	Desired Parister Mark 1900 ft	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715	4,95
٥-	D	1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,87
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772	3,30
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,18
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068	1,80
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,77
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552	222 75
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 40
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192	24 21:
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 20
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154	15
		1998	121	122	122	121	123	152	150
45	Degree Days	1999	1 105	727	632	337	194	83	24
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres cu	ıbes		
							Arrivages :	
						1000		
			-	•		1999	Total de Gaz Marchand	
			-	•		1998	Importations	
_				-		1999 1998	Importations	
-				_	_	1999	Autres Arrivages	
-	_				_	1998	Autres Arrivages	
_			_			1999	Variation des Stocks	
		40	_	_		1998	variation doe dicono	
					9 312 599	1999	Transferts Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	9 431 626			
-				-	9 312 599		Total Disponible	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	9 431 626			
							Utilisation:	
							Ventes:	
-	-		-	-	383 488	1999	Résidentiel	
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	358 646	1998		
-	-		-	-	419 419	1999	Commercial	
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	411 552	1998		
-	-		-	-	114 695	1999	Industriel	
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	98 913			
-	-	-		-	282 440		Ventes Directes	
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	176 147			
-	•	-	-	-	1 200 042		Demande Provinciale	
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 045 258			
-	-		-		7 850 949		Exportations	
333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465	8 101 415		Charles des la Décession	
•	-			- 470	-2 328		Fluctuation dans les Réseaux	
- 123	635	4 204	1 664	2 170	-1 340		Con Concermó dons los Bássaux	
-		45.000	_	45 754	312 381		Gaz Consommé dans les Réseaux	
43 012	39 184	45 339	•	45 754	319 155 -48 445		Fuites et Autres Pertes	
	40.500	0.400	2 442	-3 993	-32 862		ruites et Autres Fertes	
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	9 312 599		Utilisation Totale	
400.074	4 407 000	1 360 929	1 283 703	1 497 181	9 431 626		Othisation Fotalo	
428 374	1 187 339	1 300 929	1 203 703	1 437 101	105,701		Revenu - Résidentiel '000 \$	
F 000	E 049	10,517	19,423	26,939	91,196		11070714 1100140111107 000 \$	
5,229	5,948	10,517	13,420	20,505	81,802		Revenu - Commercial '000 \$	
0.400	2 002	7,536		20,731	72,461			
2,163	3,883	7,550	17,772	20,707	16,117		Revenu - Industriel '000 \$	
4.000	4 600	2,014	2,272	2,465	14,341			
1,389	1,699	2,014		-, 100	1 557 574		Clients - Résidentiel #	
-	001.050	221 344		222 110	1 537 752			
220 668	221 052	221 044			166 751		Clients - Commercial #	
	23 289	23 328		23 454	162 426			
23 228	23 209	23 320	20 000	20 101	1 085		Clients - Industriel #	
156	159	156		155		1998		
156		150	-	-		1999	Degrés-Jours	
	129	352		953	3 016			

Transport et distribution du gaz naturel, mensuel

Statistique Canada - nº 55-002-XPB au catalogue

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·	1000	=0.4.400	450.057	500.054	404.045	400.040	475 707	E00.040
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	503 248
_	turn and a	1998	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
3	Imports	1999	-	-	•	-	•	•	
pa	Other Descripts	1998	•		-	-	•	-	
5	Other Receipts	1999	-	-	•	•	-	•	
_	Channes Observes	1998		400.047	00.404	-	00.007	107.040	420.25
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357 -240 358
_	Inter Description Transfers	1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
	T. 10	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
	Disposition : Sales :	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
10	residential	1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
10	Commercial	1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
17	Mustrial	1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
10	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
19	Direct Sales	1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
04	Provincial Poquirements	1999		471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
21	Provincial Requirements		590 461						
22	Evente	1998	623 749	442 541 1 650 394	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479 1 963 798
23	Exports	1999	1 848 761		1 765 426	1 792 460 1 306 753	1 855 169	1 895 879	
OF.	Line Deals Elizaberation	1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254		1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
07	Con Hond In Contain	1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
00	Mark and a second second	1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 841
0.4	Tatal Discounting	1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
	Barrier Barrier Colone	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455	6,546
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	2,862
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	106	73
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49	24	50
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226	108	63
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres cu	ibes		
							Arrivages :	
				_	3 428 337	1999	Total de Gaz Marchand	
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	3 222 334		Total de daz Maronaria	
		-	-	-		1999	Importations	
-		-	-	-		1998	·	
		-	-	-		1999	Autres Arrivages	:
-	-	-	-	-		1998		
-	-	-		-	245 563	1999	Variation des Stocks	
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-269 762	1998		
-	-	-		-	12 786 082	1999	Transferts Interprovinciaux	!
410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	9 940 734	1998		
-	-	-	•	-	16 459 982		Total Disponible	1
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	12 893 306	1998	I MAIN AT	
							Utilisation : Ventes :	
					588 428	1999	Résidentiel	1
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639		1998	1100140111101	
-	-		-			1999	Commercial	1
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247		1998		
-	-	-	-	-	11 956	1999	Industriel	1
321	435	599	683	1 654	8 853	1998		
-	-	-	-	-	1 807 772	1999	Ventes Directes	1
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	1 854 228	1998		
-	-	-	-	-	2 857 144	1999	Demande Provinciale	2
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	2 800 369	1998		
-	-	w	-	-	12 771 887	1999	Exportations	2
353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	9 316 453			
-	-	•	-		-10 932		Fluctuation dans les Réseaux	2
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	-5 901		0 0	2
		404.700	440.050	110.005	836 193		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	821 674 5 690	1998	Fuites et Autres Pertes	25
-	40,000	47 584	50 265	10 815		1998	ruites et Autres Fertes	2
-92 547	-18 220	4/ 504	50 205	10015	16 459 982		Utilisation Totale	3
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	12 893 306	1998	omodion rotato	
045 050	7 070 001	1070004		-	114,620		Revenu - Résidentiel '000 \$	3:
5,352	6,788	10,684	18,133	27,836	99,223			
	-		-	-	73,281	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
2,302	3,207	6,090	11,567	17,698	57,715	1998		
-	-	-		-	1,522	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
40	51	67	102	237	977	1998		
_	-	-	-	-	1 926 552	1999	Clients - Résidentiel #	3
268 972	270 972	271 279	270 952	275 699	1 897 478	1998		
-	-		•		251 661	1999	Clients - Commercial #	4
35 320	35 553	35 512	35 800	35 800	249 335			
-	•		•	•		1999	Clients - Industriel #	4
45	45	44	50	45	321			
-	-	-		-	3 306		Degrés-Jours	4:
13	144	393	656	957	3 221	1998		

TABLE 1, Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ds of cubic met	res - milliers de	e mètres cubes	3		
	Receipts:								
						44 454 000	44 400 050	40 455 746	44.040.404
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653	10 455 716	11 012 121
_	land out	1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 611 497
3	Imports	1999	-	-	•	•	•	•	
_	Other Descints	1998	-	-	-	•		•	
Э	Other Receipts	1999	•	•	•	-			
-7	Storage Change	1998		000 700	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
1	Storage Changes	1999 1998	299 187	228 728	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
0	Inter Provincial Transfers		361 319	212 616	-9 472 039	-169 247 -9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 810
9	Inter Provincial Transfers	1999 1998	-10 129 822 -9 927 876	-8 780 537 -8 853 812	-9 472 039 -9 608 646	-9 144 197 -9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
11	Total Supply	1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition:	1990	2 041 200	2 097 002	2 200 376	1 733 327	1 300 414	1 400 004	1 430 400
	Sales:								
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
		1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	-	-	-		-		
		1998	-			-		-	
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 043
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 070
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	537
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	176
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mi	liers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
_					78 432 799	1000	Total de Gaz Marchand	
800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	77 675 610		Total de Gaz Walchand	
	-	-	11241742	12 023 030		1999	Importations	
-						1998	mportations	
		_	_			1999	Autres Arrivages	
_		_	_	-		1998		
-	_	_	-		-359 883		Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	-112 858			
le .	-			-	-64 843 413		Transferts Interprovinciaux	
005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-64 019 397		· ·	
-				-	13 229 503	1999	Total Disponible	1
560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	13 543 355	1998	·	
							Utilisation : Ventes :	
-		-	-	-	2 466 885	1999	Résidentiel	1
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	2 241 329	1998		
-	-	-	-	-	1 524 600	1999	Commercial	1
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 318 378	1998		
-	•	-	•	-	8 295 401	1999	Industriel	1
162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	8 291 230	1998		
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes Directes	1
-	-	-		80	-	1998		
-			-	•	12 286 886	1999	Demande Provinciale	2
319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	11 850 937	1998		
-	-	-	-	-	249 288	1999	Exportations	2
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	474 741			
-	۰	-	-		-2 510		Fluctuation dans les Réseaux	2
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	-15 478			
-			•	•	948 852		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	953 176			
-	-			-	-253 013		Fuites et Autres Pertes	2
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	292 649		I later - at T-a-i-	2
-			-	0.540.750	13 229 503		Utilisation Totale	3
560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	13 556 025		Dougnes Décidential 1999 \$	2
-		-	-	90,000	402,961		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
21,084	26,195	41,317	66,928	82,900	286,601		Boyany Commercial 1000 C	2
		40.077	- 00.007	44 506	197,601		Revenu - Commercial '000 \$	3
7,992	10,779	18,877	33,867	44,506	130,983		Revenu - Industriel '000 \$	2
•		00.440	04.000		696,226 625,092		neveria - iriaustrier 000 \$	3
82,408	78,822	86,448	84,663	94,584	5 520 745		Clients - Résidentiel #	3
-	700.000	706 476		791 654	5 421 841		Ollerits - Nesideritier #	
778 715	782 360	786 476	789 650	791054	484 623		Clients - Commercial #	4
70.000	72 060	73 199	73 458	73 837	511 569		S. S. Millional II	1
73 692	73 868	73 122	73 430	73 037	4 093		Clients - Industriel #	4
	202	580	552	555	3 915		Onomo industrior if	-
568	392	560	552	555	3 074		Degrés-Jours	4
-	157	346	641	851	2 958			

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		.,	thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
4	·	1000	1 071 100	4 504 400	4 744 004	1 077 100	1 004 000	1 695 241	1 807 536
7	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 670 584	1 731 403
0	Immorto	1998 1999	1 712 493	1 570 039 34	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 070 304	1731400
3	Imports		1 049	34	-	1 266			
_	Other Receipts	1998 1999	5 823	•	-	-	•		
5	Other Receipts	1998	•	•	-	•	_		
-7	Storage Changes	1999	E00 600	404 220	462 700	116 853	27 858	-99 701	-142 47
7	Storage Changes		502 633	494 320	463 728		-63 470	-70 640	-55 183
^	Inter Provincial Transfers	1998	419 401	270 937	323 577 1 621 334	148 305		1 359 419	1 551 210
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817		1 590 819	1 506 549 1 928 482	1 847 687	1 903 392
44	Total Supply	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457		2 954 959	3 216 275
11	Total Supply	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	3 447 631	3 579 612
	Disposition : Sales :	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 031	3 5/9 612
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	67 495
10	Tiosiacitiai	1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	55 624
10	Commissional	1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
.,	maconici.	1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
	Direct Calco	1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	427 289
_ '	Townsia riegarements	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	2 719 228
	Exporto	1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
	Ellio I don I lactadion	1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
	ado ocoa in oyotom	1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	24 013
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	20,491
	***************************************	1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	12,247
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	758 132
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	736 132
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 177
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	550	596	552
, ,		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360	279	214	110	119
, ,		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Jul. Jan. à Jui.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
44					12 232 433	1999	Total de Gaz Marchand	1
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	11 967 500		Total do daz Majoriana	
						1999	Importations	3
-		1 238		404	5 823		mportationo	
	-	-				1999	Autres Arrivages	5
-		40				1998		
-	-		-	-	1 363 220	1999	Variation des Stocks	7
-59 062	-288 267	-167 617	222 293	393 218	972 927	1998		
~	-	-	-	-	11 395 859	1999	Transferts Interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	13 832 802	1998		
-	-		-	-	24 993 861	1999	Total Disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	26 779 052	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
	•	-	-	•	1 316 645		Résidentiel	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 199 397			
-			-	-	892 040		Commercial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	812 348			
		-			192 927		Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	488 412			
-	-				2 298 574		Ventes Directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	1 809 115			
		-	-		4 700 186		Demande Provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	4 309 272			
-	- 100 700	0.445.444	0.070.045	0.400.400	19 643 212		Exportations	23
3 181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	21 854 153		Eluctuation dans les Déserve	25
^	1 407	4 000	- 605	4 869		1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 637	1 427	1 022	- 603	4 009	-1 523	1999	Goz Concommá dans los Bássaux	27
60.104	E6 111	64 134	74 699	80 711	409 089 460 743		Gaz Consommé dans les Réseaux	27
60 104	56 444	04 104	74 033	00711		1999	Fuites et Autres Pertes	29
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	156 407		Tultes et Autres Fertes	27
11/12	20210	0 000	00 27 4	100 410	24 993 861		Utilisation Totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	26 779 052		Ottilotti Fotalo	31
3 / 14 132	3 001 103	0 7 2 2 10 7	2071000	- 000 002	331,602		Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	274,670		11010110 110010011101	33
10,001	10,175	02,712	-	-	180,336		Revenu - Commercial '000 \$	35
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	156,639			-
3,040	-			,	26,854		Revenu - Industriel '000 \$	37
8,026	8,348	2,256	2,274	4,717	37,403			
5,020	-		-,	-	5 250 778		Clients - Résidentiel #	39
725 194	726 352	729 024	730 487	733 202	5 054 284			
725 154	720 002		*	-	623 163		Clients - Commercial #	41
85 790	86 387	86 148	87 200	86 977	602 494			
-	-	-			3 864		Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537	3 578			
317	-	-		-	1 654		Degrés-Jours	45
	69	223	294	444	1 494			

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	thousands of c	ubic metres - milliers	de mètres cubes		
Receipts:					
1 Total Marketable Gas	•		27 711		503 248
2 Imports		-	-	-	
3 Other Receipts (1)	-		-	-	-
4 Total Net Receipts	-		27 711	-	503 248
5 Received From Storage	-	-		-	5 304
6 Total Supply of Gas Utilit	es -	-	27 711		508 552
Disposition : Sales :					
7 New Brunswick		-	-		-
8 Quebec		-	-		
9 Ontario	-	-	27 711	-	116 350
10 Manitoba		-	-		-
11 Saskatchewan	-	•	-		38 980
12 Alberta		-	-		
13 British Columbia	-	-	-	-	-
14 Total Sales	•	-	27 711		155 330
15 Exports	-	-	-		8 900
16 Direct Sales		-	es.	•	63 266
17 Total Net Deliveries		-	27 711	-	227 496
18 Delivered to Storage	•	-		-	260 661
19 Line Pack Fluctuation		-	-		355
20 Gas Used In System		*	-	-	5 675
21 Line Losses and Unacco	unted -	-	-	-	14 365
22 Total Disposition			27 711		508 552

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		523.5	5 209.9	488.7	851.2
2 Commercial		1 970.6	2 663.3	539.1	579.9
3 Industrial		9 801.0	4 317.5	459.3	20.1
4 Direct Sales	•	257.3	24 161.9	1 653.7	8 662.0
5 Total Sales	-	12 553.4	36 352.6	3 140.9	10 113.3
6 Exports		4 025.1	70 270.0	44 920.6	74 637.0
7 Imports		_	1 790.7		

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Juillet

Imports From

the United States

British Columbia.

Yukon & N.W.T.

Alberta

	Colombie-Britannique, Yukon & T.NO.	Importations des États-Unis	Total		
	tl	nousands of cubic metres - r	milliers de mètres cu	bes	
				Arrivages :	
11 012 121	1 807 536	-	13 350 616	Total de Gaz Marchand	1
-	-	47 663	47 663	Importations	2
-	-		-	Autres Arrivages (1)	3
11 012 121	1 807 536	47 663	13 398 279	Total des Arrivages Nets de Gaz	4
47 529.	170 959		223 792	Gaz Provenant des Stocks	5
11 059 650	1 978 495	47 663	13 622 071	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
		•	-	Nouveau-Brunswick	7
327 255	-	-	327 255	Québec	8
13 383	119 320	47 663	324 427	Ontario	9
39 584		*	39 584	Manitoba	10
-		-	38 980	Saskatchewan	11
1 156 196	181 204		1 337 400	Alberta	12
17 997	123 514	*	141 511	Columbie-Britannique	13
1 554 415	424 038	47 663	2 209 157	Total des Ventes	14
6 974 512	906 671		7 890 083	Exportations	15
862 912	285 778		1 211 956	Ventes Directes	16
9 391 839	1 616 487	47 663	11 311 196	Total des Livraisons Nettes	17
975 484	313 430	•	1 549 575	Livraisons à Entrepot de Stockage	18
-4 374	1 505	-	-2 514	Fluctuation dans les Réseaux	19
513 539	30 007	•	549 221	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
183 162	17 066	-	214 593	Fuites et Autres Pertes	21
11 059 650	1 978 495	47 663	13 622 071	Utilisation Totale	22

⁽¹⁾ Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement.

TABLEAU 3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel en térajoules

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
4 895.9	2 667.2	14 636.4	Résidentiel	1
3 321.0	2 198.5	11 273.5	Commercial	2
43 427.7	726.6	58 753.3	Industriel	3
-	11 302.7	46 037.7	Ventes Directes	4
51 645.6	16 895.1	130 700.9	Total des Ventes	5
1 241.0	104 701.4	299 797.1	Exportations	6
		1 790.7	Importations	7

TABLE 4. Exports to and Imports from the United States

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999		Impo Impo	rts rtations 1999	Exports Exportations 1998	
Province et Bureau de la Douane	Jul.	Jan. to Jul.	Jul.	Jan. to Jul.	Jul.	Jan. to Jul.
	Juil.	Jan. à Juil.	Juil.	Jan. à Juil.	Juil.	Jan. à Juil.
		thousands of cubic n	netres - milliers de	e mètres cubes		
PHILLIPSBURG	9 139	94 590	-	-	9 228	96 366
HIGHWATER	97 998	507 042	•	-	68 881	456 050
Quebec Total Québec	107 137	601 632		-	78 109	552 416
CORNWALL	12 322	163 685	-	-	12 670	208 381
FORT FRANCES	-	-	-	-	-	
NIAGARA FALLS	920 534	6 537 525		-	778 049	5 464 354
WINDSOR	10 350	110 497	47 663	333 063	37 697	177 916
IROQUOIS	844 520	5 678 085		-	750 894	5 028 133
ST-CLAIR	82 675	514 005	-	43 346	146 108	378 607
Total Ontario	1 870 401	13 003 797	47 663	376 409	1 725 418	11 257 391
EMERSON	1 194 491	7 783 965			1 310 978	7 973 915
SPRAGUE	1 159	66 984	-		13 782	127 500
Total Manitoba	1 195 650	7 850 949	-		1 324 760	8 101 415
MONCHY (SASK)	1 963 798	12 771 887			1 356 784	9 316 453
Total Saskatchewan	1 963 798	12 771 887	-	•	1 356 784	9 316 453
ADEN	25 703	172 782	-		18 750	126 726
CARWAY	8 024	75 421		-	24 470	334 365
COUTTS	-	-		•		
UNIVERSAL	142	1 085		-	153	980
Total Alberta	33 869	249 288	-	-	43 373	462 071
KINGSGATE	1 797 670	12 996 335			2 095 686	14 927 420
HUNTINGDON	921 558	6 646 877		2 349	1 007 860	6 926 733
OTHER U.S AUTRES ÉU.	-	-				
B.C. Total CB.	2 719 228	19 643 212	-	2 349	3 103 546	21 854 153
Canada Total	7 890 083	54 120 765	47 663	378 758	7 631 990	51 543 899

thousands of dollars - milliers de dollars

Value - Valeur 886,376 5,631,762 6,412 45,815 779,922 5,091,516

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liason with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS - GAS UTILITIES

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS - SERVICES DE GAZ

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

SALES

Residential - gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial - gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales - Represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line pack fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas used in system

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line losses and unaccounted for

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18⁰ Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18⁰ Celsius for each calendar day.

VENTES

Résidentiel - gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial - gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel - gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes.

Ventes directes - Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18⁰ Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18⁰ Celsius pour tous les jours du mois.



Constanting						
TO ORDE	ER:	M	ETHOD O	F PAYMENT:		
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 88	30-0734	heck only one)		
Statistics Cana Operations and Circulation Mai 120 Parkdale A Ottawa, Ontario Canada K1A 01	da Charge to VISA or or (613) 951-1584 of theteration MasterCard and pagement and the U.S., and in the orders only. Please venue Ottawa area call (613)	i. VISA, burchase se do not i. A fax	Please char	ge my:	SA N	fasterCard
E-THE	FT order@statean.ca 1 800 363-7629	- 1	Card Num	ber		
(Please print)	Telecommunication Dev for the Hearing Impaired					
(Expiry Date	е		
Company			Cardholde	r (please print)		
Department				, ,		
A 44 45			Signature			
Attention	Title					
Address			Payment en	closed \$		
City	Province	[Purchase Order Numb			
	()		(please encl	ose)		
Postal Code	Phone Fax					
E-mail addre	SS:		Authorized S			
Catalogue		Date of issue or	(All	Price prices exclude sales tax)		Total
Number	Title Victoria	indicate an "S" for	Canada	Outside Canada	Quantity	\$
	1. X	subscription	N. N. C. S.	USS		
Note:	Catalogue prices for clients outside Canada are show e Canada pay total amount in US funds drawn on a Ut	n in US dollars S bank.	. Clients	SUBTOTAL		
	cription will begin with the next issue to be released.	1,100		DISCOUNT (if applicable		
				GST (7%) (Canadian clients only, whe	ere applicable)	
Prices	s are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-66	Mr gain	Applicable PS (Canadian clients only, who	ST	
Canad	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	nd applicable	PST or HST.	Applicable HS (N.S., N.B., Nf	ST	
Chequ	e or money order should be made payable to the ver General for Canada.			GRAND TOTA	AL	
	Registration # R121491807			PF (097019	
						8

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



POUR CO	OMMANDER:	metalises et M	DDALITÉS	DE PAIEMENT	The State of the S	પ્રદેશનું પ્રભાવતા છ
COURRI		OPIEUR (C)	ochez une seu	ile case)		
Statistique Cana Opérations et in Gestion de la ci 120, avenue Par Ottawa (Ontario Canada K1A 0Ti	raites débiter votre compte VISA ou (613) 951-15 atégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et b rculation Canada et des Etats-Unis et dans de commande s révale la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas de confirmation.	84. VISA, con seulement. envoyer Le bon	Veuillez déb	iter mon compte	VISA M	asterCard
	Torder@statcan.ca	inale.	N° de carte)		
(Veuillez écrire en	pour les maientendants		Date d'expi	ration		
Compagnie			Détenteur d	de carte (en majuscules	: s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction					
Adresse			Paiement in	clus \$		
Ville	Province ()		N° du bon de command (veuillez joind			
Code postal Adresse du co	Téléphone Télécopieur burrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Titre	Édition demandée ou	(Les p	Prix prix n'incluent pas taxe de vente)	Quantité	Total
catalogue		inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada \$ US	Guantile	
Veuille donnés	z noter que les prix au catalogue pour les clients de l' s en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C	extérieur du Ca Canada paient l	nada sont montant	TOTAL		
total er	dollars US tirés sur une banque américaine.			RÉDUCTIOI (s'il y a lieu		
	nement commencera avec le prochain numéro diffusi		V837340	TPS (7 %)		
	x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les ser le 1 800 267-6677.	s prix courants,	veuillez	(Clients canadiens seuleme	eur	
	ents canadiens paient en dollars canadiens et ajouter n vigueur, soit la TVH.	nt soit la TPS d	9.7 % et la	(Clients canadiens seuleme TVH en vigue (NÉ., NB., T	eur	
	que ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du seur général du Canada.		(1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	TOTAL GÉNÉI	RAL	
TPS N	I° R121491807			PF(097019	
						æ

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

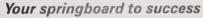
Statistics Canada Canadä

dructed to decision western

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

Perspectives on Labour and Income

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.
The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!



Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

Perspectives reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- compare your organization within your industry
- b develop labour market studies
- ... and much more!

L'emploi et le revenu en perspective

lefinezze live al



صلعاد المحاد

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail. La revue *L'emploi et le revenu en perspective* répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois <u>précis</u>, <u>actuels et complets</u>. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

Le tremplin à votre succès

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- comparer votre organisation à votre branche d'activité dans son ensemble
- effectuer des études sur le marché du travail
- ... et bien plus encore!

One easy decision: Subscribe today!

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58 in Canada (plus applicable taxes) and US\$58 outside Canada.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 800 889-9734

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management,
Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario
K1A 076 Canada.

Order via E-MAIL at Order@statcan.ca

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. *L'emplai et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$ au Canada (taxes en sus) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEZ au 1 800 889-9734 ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada.

Commandez par COURRIEL à Order@statcan.ca

Ou **COMMUNIQUEZ** avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.

729MISC98160

Supplement your print data with

Vos données imprimées ne sauraient être complètes sans

www.statcan.ca

Online catalogue
Database access
The Daily for news
Electronic publications
The latest economic
indicators

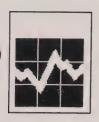
Le catalogue en direct
L'accès aux bases de données
Le Quotidien pour les nouvelles
Les publications téléchargées
Les derniers indicateurs
économiques

Statistics to go for Canadians online

Des statistiques pour emporter pour les gens branchés







Catalogue no. 55-002-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

August 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Transport et distribution du gaz naturel

Août 1999





Statistique Canada Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnineg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line	
(Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	
(Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnineg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	
(Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes/abonnements

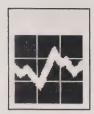
Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 076; par téléphone, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

August 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4868 et 2212

Août 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 1999

Catalogue no. 55-002-XPB. Vol. 41, No. 8

Frequency: Monthly ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 1999

N° 55-002-XPB au catalogue, vol. 41, no. 8

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4755

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

NAICS: North American Industry Classification System

Note: Gas in cubic metres is measured at 15°C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences — Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 — 1984.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infirmes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord.

Nota: Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

 Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" — "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 — 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

Page	
4	Sélection de publications
5	Faits saillants
	Tableau
	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
6	Canada
8	Nouveau-Brunswick
10	Québec
12	Ontario
14	Manitoba
16	Saskatchewan
18	Alberta
20	Colombie-Britannique
22	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
22	3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel, en térajoules
24	4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
25	Qualité des données et méthodologie
	4 5 6 8 10 12 14 16 18 20 22 22 24

25

Définitions

Definitions

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613- 951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

HIGHLIGHTS

August 1999

Natural gas sales totalled 3 285 million cubic metres in August, down 9.6% from August 1998. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 11.6% because of less demand for gas by electric utilities, particularly in British Columbia.

On the basis of rate structure information, sales in August 1999 were broken down as follows, with the percentage changes from August 1998 in brackets: residential sales, 356 472 thousand cubic metres (0.0%); commercial sales, 278 555 thousand cubic metres (+0.1%) and industrial sales (including direct sales), 2 650 099 thousand cubic metres (-11.6%).

During the month, exports of natural gas amounted to 8 136 723 thousand cubic metres a 3.3% increase over the levels recorded in August 1998.

Year-to-date sales to the end of August were up 3.9% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.0%) and commercial (+10.0%) sectors increased largely due to the unseasonably cold weather in the first eight months of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 2.4% over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over August 1998 in brackets: residential sales, 9 751 584 thousand cubic metres (+4.0%); commercial sales, 6 889 298 thousand cubic metres (+10.0%) and industrial sales (including direct sales), 27 122 944 thousand cubic metres (+2.4%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 62 257 488 thousand cubic metres, a 4.8% increase over the corresponding period in 1998.

FAITS SAILLANTS

Août 1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 3 285 millions de mètres cubes en août, en baisse de 1,1% par rapport à août 1998. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté de 11,6%, résultat d'une demande moins élevée des services d'électricité, surtout en Colombie-Britannique.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 356 472 milliers de mètres cubes (0,0%); les ventes commerciales, 278 555 milliers de mètres cubes (+0,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 2 650 099 milliers de mètres cubes (-11,6%).

En août 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 136 723 milliers de mètres cubes, une hausse de 3,3% par rapport au niveau enregistré en août 1998.

Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 3,9% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid pour les huit premiers mois de 1999 a fait augmenter les ventes résidentielles (+4,0%) et commerciales (+10,0%). Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont maintenu une croissance en affichant une hausse de 2,4% comparativement à l'année précédente.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 9 751 584 milliers de mètres cubes (+4,0%); les ventes commerciales, 6 889 298 milliers de mètres cubes (+10,0%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 27 122 944 milliers de mètres cubes (+2,4%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 62 257 488 milliers de mètres cubes, une hausse de 4,8% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousan	ds of cubic me	tres - milliers d	e mètres cube	S		
	Receipts:								
		1000	44 500 046	10.000.001	12 001 020	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 610
1	Total Marketable Gas	1999 1998	14 593 346 14 620 195	12 668 691 12 765 145	13 921 932 14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 90
0	lana a sta	1998	59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
3	Imports	1999	106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 97
_	Other Receipts	1999	100 073	65 005	190773	00 000	70 122	0-1 220	20 071
5	Other Receipts	1998							
7	Storage Changes	1999	2 958 935	2 366 461	1 818 719	-188 411	-754 243	-1 384 429	-1 330 97
1	Storage Changes	1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 26
0	Inter Provincial Transfers	1999							-101020
9	Intel Provincial Transfers	1998	***	•••		***	•••	***	••
4.4	Total Supply	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	12 072 57
1 1	Total Supply	1998	17 012 054	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition : Sales :	1990	17 000 000	14 159 154	15 305 275	12 027 004	11720142	11 020 201	11 343 00.
13	Residential	1999	2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	509 190	383 60
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 229	295 460
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 46
17	Industrial	1999	2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 454 035	1 530 090
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 95
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 54
21	Provincial Requirements	1999	8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 517 850	3 421 113
		1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 54
23	Exports	1999	8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	7 890 083
	·	1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 99
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 51
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 20
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 22
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-88 994	214 675
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	12 072 578
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,508	104,196
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,19
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,642	57,714
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,738	158,256
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 858	4 114 600
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 647	454 495
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
13	Customers - Industrial #	1999	14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 972	13 705
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999							
		1998				***	***	***	

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres ci	ıbes		
							Arrivages :	
3 162 542				_	107 428 086	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	106 097 251		Total do daz Maioriana	
53 819	12 000 217			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	437 852		Importations	
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	603 743		mportations	
			-			1999	Autres Arrivages	
*						1998	, and or minaged	
1 100 874					2 385 182		Variation des Stocks	
1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	-1 158 331		variation and discount	
			100 012			1999	Transferts Interprovinciaux	
			•••	•••		1998	Transferts interpretational	
 2 115 4 87		***		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	110 251 120		Total Disponible	1
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	105 542 663		Total Disponible	1
1 675 305	11 746 090	12 639 204	13 003 633	13 799 371	103 342 003	1930	Utilisation : Ventes :	
356 472	_			-	9 751 584	1999	Résidentiel	1
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	9 376 769			
278 555	.,,,,,,	-			6 889 298		Commercial	1
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	6 265 546		Commordia	
461 076	024 000	001700		. 0.00.0	13 537 863		Industriel	1
753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	14 459 425		riduotiioi	
189 023	1701400	1041247	1 730 000	1 070 043	13 585 081		Ventes Directes	1
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	12 025 478		Ventes Directes	,
3 285 126	1 203 322	1 330 704	1 920 10-7	1374170	43 763 826		Demande Provinciale	2
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	42 127 218		Demarde Fromblate	_
3 136 723	0713000	7 002 470	0 220 333	7210210	62 257 488		Exportations	2
7 877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	59 420 916		Exportations	~
-25 423	-	, 00, 202	, 000 010	, ., ., .	-46 426		Fluctuation dans les Réseaux	2
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	-38 699		Traditation dans les Trescaux	
540 863	11100	03 310	30 201	00 000	4 336 725		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	4 467 823		daz oblisofiline dano les riescass	_
178 198	300 237	320 002	007 127	-	-60 493		Fuites et Autres Pertes	2
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	-434 595		Takes of Nation Folias	2
2 115 487	47 001	11004	100 07 0	2,0400	110 251 120		Utilisation Totale	3
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	105 542 663			
107,396	11740000	12 000 204	10 000 000	10 700 07 1	2,243,581		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	1,982,451		Tievenia Tresidentier 666 ¢	
56,072	110,440	100,402	002,470	-	1,291,902		Revenu - Commercial '000 \$	3
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	1,089,373		Tievena Commercial Coo C	,
154,631	01,170	112,001	100,517	247,700	1,435,253		Revenu - Industriel '000 \$	3
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	1,375,275		Tievena maastiici ooo (,
109 840	100,792	173,134	170,020	100,313	33 114 776		Clients - Résidentiel #	3
157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	33 082 772		ποιαστιαστ π	,
454 209	4 159 209	4 200 321	4 199 900	- 2010/1	3 670 866		Clients - Commercial #	4
	459 030	488 084	465 419	465 396	3 518 816		Ononto Commonda #	*
435 019	433 030	700 004	700418	400 380	113 495		Clients - Industriel #	4
13 686	14.144	15 171	14 297		114 042		Ononits · Industrier #	4
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323			Degrés-Joure	45
	•••	•••	***	***		1999	Degrés-Jours	43
			***		***	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
			thousand	ds of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
1	Receipts :								
	·	4000							
1 "	Total Marketable Gas	1999	-	•	-	•			
		1998	-	•	•				
5 [mports	1999	-	•	-				
. ,	OAL on Descripto	1998	•	•	•				
) (Other Receipts	1999	•	*		-			
,	Oh Oh	1998	-	•	-	-			
	Storage Changes	1999		-	*	•	•	•	
		1998	-	-	-	•	•		
1	nter Provincial Transfers	1999	-	*	•	•	•	•	
		1998	-	-	-	•	•	•	
•	Total Supply	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	**	-	-	•	-	
	Disposition :								
	Sales:								
-	Residential	1999		-	•	•	•	•	
		1998	-	-	-	-	-	-	
(Commercial	1999	-	-	- -	-	-	-	
		1998		•	-	-	-	-	
i	industrial	1999	-	-	-	•		•	
		1998	-	•	-	-	-	-	
-	Direct Sales	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	-	-	-	-	-	
- 1	Provincial Requirements	1999	-	-	-	*	-	-	
		1998	-	-	-	•	-	-	
1	Exports	1999	•	-	-	-	-	-	
		1998	-	-	-	•	-	-	
I	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-	
		1998	-	-		- 1	-	-	
(Gas Used In System	1999	-	-	-	-		-	
		1998	-	**	-		-		
ı	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-			
		1998	-	-	-	-	-	-	
	Total Disposition	1999	-	-	-	-			
		1998	-	-		-		_	
-	Revenue - Residential '000 \$	1999	-	-	_		_	-	
		1998	-	_	_	-		_	
-	Revenue - Commercial '000 \$	1999		-	-	_			
		1998	_		_	_	_		
- 1	Revenue - Industrial '000 \$	1999	_					_	
		1998	_	-		_			
(Customers - Residential #	1999		_	_				
	The state of the s	1998							
-	Customers - Commercial #	1999							
	Castomoro Continuorolai #	1998						•	
	Customers - Industrial #	1999		•	•	•		•	
	oustomors - mudstral #		•	•	•	-		•	
	Dograp Dava	1998	•			-	-	•	
	Degree Days	1999	-	-	•	•	-	•	

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.				
			thousands of o	ubic metres - m	nilliers de mètres d	cu	bes		
								Arrivages :	
						-	1999	Total de Gaz Marchand	
	-						1998		
	-					-	1999	Importations	
	-						1998		
						-	1999	Autres Arrivages	
-	-		-			-	1998		
	-		-			-	1999	Variation des Stocks	
-	-		-				1998		
-	-		-				1999	Transferts Interprovinciaux	
	-						1998		
-	-	•	-				1999	Total Disponible	1
•	•		-			-	1998	Utilisation :	
								Ventes :	
							1999	Résidentiel	1
	-						1998		
-						-	1999	Commercial	1
-	-						1998		
-	-						1999	Industriel	1
-						-	1998		
-	•				•		1999	Ventes Directes	1
•	-						1998		
-			-				1999	Demande Provinciale	2
-			-				1998		
-	•		-				1999	Exportations	2
	-						1998		
•		•					1999	Fluctuation dans les Réseaux	2.
•	•		•	•			1998 1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
•	-	•	· -				1999	Gaz Consonine dans les neseaux	
							1999	Fuites et Autres Pertes	25
			_				1998	Tulles of Autres Terres	2.
							1999	Utilisation Totale	3
	۰						1998		
	-						1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3:
							1998		
-	-					-	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3:
-	-					-	1998		
	-						1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
-	-					-	1998		
-						~	1999	Clients - Résidentiel #	39
-	-					-	1998		
-	-						1999	Clients - Commercial #	4
-							1998		
	-						1999	Clients - Industriel #	4:
-	•						1998		
-	-		•				1999	Degrés-Jours	4:
	•	•	-			•	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
4	·	4000							
1	Total Marketable Gas	1999 1998	-						
2	Imports	1999				_			
3	imports	1998		-		_		_	
5	Other Receipts	1999		_			_		
5	Other neceipts	1998				_			
7	Storage Changes	1999	_	_		_			
,	Storage Onlinges	1998				_			
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
0	THE FIOVITICIAL FLATSIES	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
11	Total Supply	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
	Total Supply	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
	Disposition : Sales :	1330	010 010	700770	70.000	010 070	101 100	****	
13	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284	13 92
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 98
5	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479	52 43
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 39
7	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901	260 89
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 52
9	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655	6 79
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 1
21	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319	334 04
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 0°
23	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816	107 13
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 10
25	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	-		-	
		1998	-	-	-		-	-	
27	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227	1 64
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	(
9	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	•		-	
		1998	-	-	-	-		-	
31	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 82
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 16
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789	5,96
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,07
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822	13,75
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,95
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357	41,58
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,30
9	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979	129 98
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 34
1	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329	42 23
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 79
3	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000	1 99
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 96
15	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13	
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres c	ubes		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
						1998	Total de Gaz Marcharid	1
			-			1999	Importations	
_						1998	importations	
						1999	Autres Arrivages	
_						1998	Autres Attivages	
_						1999	Variation des Stocks	
			_			1998	Variation des otocks	
428 105				-	4 867 910		Transferts Interprovinciaux	ç
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 740 083		Transfer merprovincial	
428 105					4 867 910		Total Disponible	11
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 740 083		Total Diopoliibio	
			3.00.0	000 1.20	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	,,,,,	Utilisation : Ventes :	
12 261	-				499 238	1999	Résidentiel	13
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	475 244	1998		
49 469					1 226 677	1999	Commercial	15
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 134 199	1998		
276 994	-		-		2 394 407	1999	Industriel	17
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	2 428 712	1998		
5 410	-				53 893	1999	Ventes Directes	19
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	68 554	1998		
344 134					4 174 215	1999	Demande Provinciale	21
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	4 106 709	1998		
83 408					685 040	1999	Exportations	23
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	628 542	1998		
-	-	-	-		-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-	-			-	-	1998		
563	-		-	-	8 655	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-	289	848	897	1 502	4 832	1998		
-	-	-		-	-	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-	•	-			-	1998		
428 105	-		-	-	4 867 910	1999	Utilisation Totale	31
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	4 740 083	1998		
5,528	-	-	•		162,727	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,393	5,408	9,193	17,005	22,948	145,477	1998		
13,185			-	-	307,295	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
11,987	13,114	19,893	35,287	44,829	268,502	1998		
44,263	•		•	-	368,380	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
42,853	41,854	48,492	50,348	50,706	349,068			
129 822	-		•	. •	1 042 455	1999	Clients - Résidentiel #	39
129 159	129 388	129 916	130 281	130 681	1 037 432			
42 189	-	-	-		340 333		Clients - Commercial #	41
40 832	40 958	41 419	41 967	42 429	328 854	1998		
1 986	-	-	-	•	16 240		Clients - Industriel #	43
1 958	1 957	1 984	1 995	2 006	15 880			
12	-	•	•	-	2 525		Degrés-Jours	45
7	69	255	434	610	2 419	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
		1000	05.007	00.004	05.450	02.065	00.400	23 298	27 71
1	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	23 490		23 093
_		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892 52 068	52 93
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	55 097		
	O	1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 97
5	Other Receipts	1999	-		•	•	-	-	
_	Character Observation	1998	4 007 050	4 400 400	4 470 600	151.010	AAE A11	-947 045	-706.000
1	Storage Changes	1999	1 937 356	1 460 496	1 179 688	-151 919	-445 411		-796 009
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 768 040	3 417 209	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	3 337 740
	Disposition : Sales :	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
12	Residential	1999	1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	194 038	138 650
10	nesidential	1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	171 441
15	Commercial	1999	567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	79 893	70 878
10	Commercial	1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 430
17	Industrial	1999	279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	113 837	114 899
17	muustiai			299 326			178 681	161 917	145 270
40	Discord Color	1998	333 635		312 805	244 835			
19	Direct Sales	1999	1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
04	Description of the Description of the	1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 062 746	967 544
00	F	1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 814 139	1 943 390	1 737 569	1 891 838	1 827 074	1 870 40
0.5	The Book Electrical	1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 712 748
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
	0 11 11 0 11	1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used In System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	78 681	-128 981	-106 190	-295 747	7 435	-50 157	310 367
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 005 514	3 337 740
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 957 588
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	263,392	227,053	225,548	137,002	75,041	56,961	39,105
		1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,511	92,645	98,383	53,946	25,288	15,950	13,977
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	45,648	39,778	39,468	29,701	25,184	17,365	18,642
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 704	1 939 164
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 500	193 360
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 608	10 420
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550	297	97	25	
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
29 227				_	201 202	1999	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	176 823		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
53 819	-	20001	20 200	20 020	435 503		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	597 920			
-			-			1999	Autres Arrivages	
_						1998		
-749 225	_				1 487 931		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-1 217 601			
901 550					30 810 618		Transferts Interprovinciaux	
741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578	30 248 914		The state of the s	
235 371	0 0 10 222	0 020 100	. 000 200		32 935 254		Total Disponible	
093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	29 806 056		Total Biopoliibio	
000 101	0 110 110	0 417 000	0 00 1 000	, 0,02,0	20 000 000		Utilisation :	
							Ventes:	
148 496	-	-		-	4 301 185	1999	Résidentiel	
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	4 383 091	1998		
82 658					2 231 146	1999	Commercial	
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	2 053 138	1998		
118 727			-	-	1 463 122	1999	Industriel	
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	1 835 028	1998		
670 338	-			-	8 629 127	1999	Ventes Directes	
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	7 624 983	1998		
020 219				-	16 624 580	1999	Demande Provinciale	1
158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	15 896 240	1998		
924 362			-		14 928 159	1999	Exportations	:
878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	13 123 538	1998		
-1 293	-	-	-	-	-6 231	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 164	845	5 605	2 219	2 893	-2 929	1998		
185 514				-	1 466 769	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 556 653	1998		
106 569				-	-78 023	1999	Fuites et Autres Pertes	:
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-780 116	1998		
235 371			-	-	32 935 254	1999	Utilisation Totale	
093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	29 793 386	1998		
47,245			-		1,071,347	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	1,036,939	1998		
15,727				-			Revenu - Commercial '000 \$	
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	380,972	1998		
19,049	-		-	-	234,835	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	256,532	1998		
933 620					15 770 274		Clients - Résidentiel #	
035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	16 140 436			
191 802	- 020 000	- 100 102	- 000 702	-	1 584 117		Clients - Commercial #	4
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	1 446 108			
10 284	.300.0			-	86 480		Clients - Industriel #	
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	88 151			
8				-	2 275		Degrés-Jours	4
3	40	223	393	535	2 030		0	
3	40	223	090	333	2 030	1000		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	-	*	•	•	•	•	
_		1998	Ţ.	•	•	-	•	•	
3	Imports	1999	-	-	•	-	-	•	
_	O	1998	-	•	•	-	•	•	
5	Other Receipts	1999	-	•	-	•			
_	Ch Oh	1998	-	-	•	•			
7	Storage Changes	1999	**	•	•	•			
_	Inter Description Internation	1998	1 540 050	4 000 000	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350 1 728 324	1 262 262 1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
4.4	Total Comple	1998		1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
11	Total Supply	1999 1998	1 542 350 1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
	Disposition : Sales :	1990	1 720 324	1 224 007	1 422 133	1 203 074	1211 354	1 214 033	141017
13	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987	13 009
	, rootaottiai	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 900
15	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185	14 34
		1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 96
17	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245	12 22
	110001101	1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 98
19	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888	44 01
		1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 06
21	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305	83 60
	·	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 91
23	Exports	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913	1 195 65
		1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 76
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207	-1 30
		1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016	50 07
		1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 12
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955	-8 52
		1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 444
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 499
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715	4,95
		1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,87
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	3,772	3,300
		1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,184
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068	1,800
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,773
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552	222 75
		1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 40
41	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192	24 21
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 200
43	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154	154
		1998	121	122	122	121	123	152	153
45	Degree Days	1999	1 105	7 27	632	337	194	83	24
		1998	1 011	633	729	304	178	97	64

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mi	liers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
-	•		•	•		1999	Total de Gaz Marchand	
	•		•	-		1998	to a talk a	
-	-	•	-	-		1999	Importations	
•	۰	•	-	-		1998	Autor Amilia and	
•	-	•	-	-		1999	Autres Arrivages	
	-	•	-	•		1998	Variation des Stocks	
	-	•	-			1999 1998	Variation des Stocks	
-	-	•	-	-	10 855 604		Transforte Interprevincially	
1 543 005	4 107 220	1 260 020	1 000 700	1 497 181	10 860 000		Transferts Interprovinciaux	
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 101	10 855 604		Total Disponible	1
1 543 005	1 107 220	1 260 020	1 283 703	1 497 181	10 860 000		Total Dispolitible	1
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 263 703	1 497 101	10 860 000	1990	Utilisation:	
							Ventes :	
13 777				-	397 265	1999	Résidentiel	13
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	371 439			
13 409					432 828	1999	Commercial	1:
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	424 937	1998		
12 793	-		_		127 488	1999	Industriel	1
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	108 774	1998		
41 525					323 965	1999	Ventes Directes	1
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	200 884	1998		
81 504	-		-		1 281 546	1999	Demande Provinciale	2
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 106 034	1998		
1 404 981	-		-		9 255 930	1999	Exportations	2:
333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465	9 435 051	1998		
- 970	-				-3 298	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2:
- 123	635	4 204	1 664	2 170	-1 463	1998		
53 614			-	-	365 995	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
43 012	39 184	45 339	-	45 754	362 167	1998		
3 876	-		-	-	-44 569	1999	Fuites et Autres Pertes	25
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-41 789	1998		
1 543 005	-		-	-	10 855 604	1999	Utilisation Totale	3
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	10 860 000	1998		
5,147	-		-		110,848	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3.
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	96,425	1998		
3,072	-		-	-	84,874	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3:
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	74,624	1998		
1,912			-	-	18,029	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
1,389	1,699	2,014	2,272	2,465	15,730	1998		
223 184	-			-	1 780 758	1999	Clients - Résidentiel #	3
220 668	221 052	221 344	221 768	222 110	1 758 420	1998		
24 252	-		-	-	191 003	1999	Clients - Commercial #	4
23 228	23 289	23 328	23 395	23 454	185 654	1998		
156			-	-	. 1 241	1999	Clients - Industriel #	4
156	159	156	156	155	1 070	1998		
36	-			-	3 138	1999	Degrés-Jours	45
4	129	352	634	953	3 020	1008		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·				### A A A ##	101.015	400.040	475 707	500.040
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	503 248
		1998	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	466 908
3	Imports	1999	•	•	-	•	*	•	
		1998	-	-	-	-	-	-	
5	Other Receipts	1999			•	•	-	•	•
		1998	-	400.047	-		00.007	407.048	100.057
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357
		1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
		1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
	Disposition :	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition : Sales :								
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
10	Tioside intai	1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
	Commercial	1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
	maastiai	1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
10	Direct Gales	1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
ino I	Townsial Toquismonia	1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	1 963 798
	Exporto	1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
	Zilio i don i idotation	1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
	au occa iii oyoto	1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 841
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23.890	14,093	10,507	7,455	6,546
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	2,862
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	106	73
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
	Toolson III	1998	270 943	270 455	272 945	270 729	274 530	271 824	271 033
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49	24	50
, ,	- Salamoro madomar n	1998	45	47	46	46	49	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226	108	
	2-3,00 24,0	1998	1 106	654	783	324	174	125	63 55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mi	liers de mètres c	ubes		
							Arrivages :	
502 891					3 931 228	1999	Total de Gaz Marchand	1
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	3 694 764		Total de daz Maiorialid	,
-	-		-	-		1999	Importations	3
						1998	importation o	·
	-					1999	Autres Arrivages	5
_	_		_			1998	. id. 55 / iii/Vagob	
-112 907					132 656		Variation des Stocks	7
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-506 943		variation and disconti	
1 905 623			-		14 691 705		Transferts Interprovinciaux	9
1 410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	11 351 343		The state of the s	
2 295 607					18 755 589		Total Disponible	11
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	14 539 164		Votal Disposition	
	, 0,0 00 .	1010001	7 000 200	2 //00 //00			Utilisation : Ventes :	
14 599					603 027	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	553 113	1998		
12 843	-			-	461 831	1999	Commercial	15
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	414 228	1998		
482					12 438	1999	Industriel	17
321	435	599	683	1 654	9 174	1998		
238 257	-				2 046 029	1999	Ventes Directes	19
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	2 100 332	1998		
266 181	-			-	3 123 325	1999	Demande Provinciale	21
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	3 076 847	1998		
1 881 606	-		-		14 653 493	1999	Exportations	23
1 353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	10 670 193	1998		
-3 706	-			-	-14 638	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	-7 468	1998		
123 832		-	-	-	960 025	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	931 428	1998		
27 694	-				33 384	1999	Fuites et Autres Pertes	29
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	-131 836	1998		
2 295 607	-			-	18 755 589	1999	Utilisation Totale	31
1 645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	14 539 164	1998		
5,280	-		-	-	119,900	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,352	6,788	10,684	18,133	27,836	104,575	1998		
2,471	-	-	-		75,752	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
2,302	3,207	6,090	11,567	17,698	60,017	1998		
67	•		-		1,589	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
40	51	67	102	237	1,017	1998		
274 155	•	-		-	2 200 707	1999	Clients - Résidentiel #	39
268 972	270 972	271 279	270 952	275 699	2 166 450	1998		
35 697	-			-	287 358	1999	Clients - Commercial #	41
35 320	35 553	35 512	35 800	35 800	284 655	1998		
53				-		1999	Clients - Industriel #	43
45	45	44	. 50	45	366	1998		
39	•		•	-	3 345	1999	Degrés-Jours	45
13	144	393	656	957	3 234	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ds of cubic met	res - milliers d	e mètres cubes	5		
	Receipts:								
	·					44 454 000	44 400 050	40 455 746	44 040 40
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653	10 455,716	11 012 12
		1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 653 161	10 349 153	10 011 49
3	Imports	1999	-			•	•	•	
_	Other Description	1998	•	•	-				
5	Other Receipts	1999	•		•		_	_	
-	04	1998	000 407	000 700	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 13
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 46
_	Inter Description Transfers	1998	361 319	212 616 -8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 81
9	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822 -9 927 876	-8 853 812	-9 472 039 -9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 63
4 4	Total Cumple	1998 1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 17
11	Total Supply			2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 40
	Disposition : Sales :	1998	2 841 260	2 097 082	2 200 378	1 793 927	1 300 414	1 400 034	1 430 40
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 65
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 05
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 59
		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 22
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 14
		1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 84
19	Direct Sales	1999	-						
		1998					~		
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 40
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 12
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 86
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	56 04
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 76
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 66
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 48
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 84
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 17
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 511 07
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,56
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,060
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
11	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
13	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	537
		1998	564	546	564	559	558	568	556
15	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	176
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ibes		
							Arrivages:	
0 905 694					89 338 493	1000	Total de Gaz Marchand	
0 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	88 476 506		Total de daz Maioriana	
0 800 890	10 3/7 864	11 143 073	11 241 742	12 023 000		1999	Importations	
				_		1998	mportations	
						1999	Autres Arrivages	
				_		1998	, and a survey of	
-212 716					-572 599		Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	-347 652		Va., a., a., a., a., a., a., a., a., a.,	
9 340 675	-130 474	102 041	40 100	10,020	-74 184 088		Transferts Interprovinciaux	
9 005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-73 024 738		Transfer Milespression	
1 352 303	-0 307 740	-9 000 033	-5 107 055	-5 007 005	14 581 806		Total Disponible	1
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	15 104 116		Total Disposition	Î
1 300 701	1 353 004	1 314 331	2117211	2040700	15 104 110	1000	Utilisation : Ventes :	
108 361		_			2 575 246	1999	Résidentiel	1
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	2 337 355			
68 011	140 031	254 775	431 097	300 373	1 592 611		Commercial	1
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 379 179		Commercial	-
1 032 392	00 207	154 561	200 210	044 310	9 327 793		Industriel	1
	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	9 453 795		madather	
1 162 565	1 131 340	1 244 144	1 192 203	1 207 022		1999	Ventes Directes	1
	-	•				1998	Ventes Directes	
1 000 764					13 495 650		Demande Provinciale	2
1 208 764	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	13 170 329		Demande i rovinciale	
1 319 392 32 591	1 357 604	1 004 000	1 907 390	2212318	281 879		Exportations	2
53 472	48 880	52 718	43 269	48 179	528 213		Exportations	
-10 786	40 000	32 / 10	40 200	40 17 5	-13 296		Fluctuation dans les Réseaux	2
-9 201	3 876	32 846	-58 864	63 233	-24 679		Tuotaation aans too troopaax	
133 124	3070	32 040	-30 004	00 200	1 081 976		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
138 720	138 146	139 686	143 611	135 524	1 091 896		Gaz Consonino Gano los Moseaux	
-11 390	100 140	100 000	140 011	100 02 7	-264 403		Fuites et Autres Pertes	2
58 378	44 898	95 247	81 799	90 301	351 027			
1 352 303	44 000	00 2 17	01700		14 581 806		Utilisation Totale	3
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	15 116 786			
26,250	1 000 007				429,212		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
21,084	26,195	41,317	66,928	82,900	307,685		7,070,10	
10,443	20,100	71,017	00,020	-	208,044		Revenu - Commercial '000 \$	3
7,992	10,779	18,877	33,867	44,506	138,975		11010,10	
86,298	10,770	10,077	00,007	- 1,000	782,524		Revenu - Industriel '000 \$	3
	78,822	86,448	84,663	94,584	707,500			
82,408 791 067	70,022	00,740	04,000	04,004	6 311 812		Clients - Résidentiel #	3
791 067	782 360	786 476		791 654	6 200 556			
70 067	702 300	700 470			554 690		Clients - Commercial #	4
	73 868	73 122		73 837	585 261		C. C	
73 692	73 000	70 122	75 456	70 007	4 690		Clients - Industriel #	4
597	202	580	552	555	4 483		SHOULD THOUGHTON TO	
568	392	580	552	555		1999	Degrés-Jours .	4
56	157	0.40	644	054			bogios-oddis .	
25	157	346	641	851	2 983	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
		4000	4 074 100	4 504 400	4 744 004	1 077 160	1 004 002	1 695 241	1 807 536
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982		1 731 403
_		1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1731403
3	Imports	1999	1 049	34		1 266	-	•	
	6 5	1998	5 823		-	•	*	•	
5	Other Receipts	1999	•	•	-	*	•	•	
		1998	-	-	400 700	440.050	07.050	00.704	140.474
7	Storage Changes	1999	502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 471
		1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
9	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
		1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
	Disposition :	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Sales:								
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	67 495
		1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	55 624
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
		1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	427 289
	·	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	2 719 228
		1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
	Ť	1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	24 013
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
	·	1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	20,491
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	12,247
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	758 132
	Toolaoman n	1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958		
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	723 709 90 323	724 587 90 177
	OSSISTATION OF THE PROPERTY OF	1998	86 092	85 937	86 420				
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	85 872	86 182	85 796 F06	86 195
70	Customors mausurar #	1998	507	509	540	547	550	596	552
45	Degree Days					512	513	513	513
40	Degree Days	1999	223	349	360	279	214	110	119
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Aoû.			
			thousands of c	ubic metres - mi	liers de mètres c	ubes		
							Arrivages :	
1 704 700								
1 724 730	4 000 055	4 044 504	- 704.044	4 774 000	13 957 163		Total de Gaz Marchand	
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690		1998	harris A. P.	
•	-	4 000	•	404		1999	Importations	:
•	•	1 238	•	404		1998	Autora Aminaga	
•	•	-	-	•		1999	Autres Arrivages	:
-26 026	•	•	•	•		1998	Variation des Staalse	
-59 062	-299.267	167 617	222 293	202 210	1 337 194		Variation des Stocks	,
1 562 392	-288 267	-167 617	222 293	393 218	913 865		Tanadanta Internacionia	
	1 077 275	1 042 070	1 044 770	0.141.000	12 958 251		Transferts Interprovinciaux	9
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	15 824 398		Table Discovery	
3 261 096	0.004.400	0.700.404	0.074.005	4 000 500	28 254 957		Total Disponible	11
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	30 493 244	1998	Utilisation : Ventes :	
58 978	-	-	-	-	1 375 623	1999	Résidentiel	13
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 256 527	1998		
52 165		-	-		944 205	1999	Commercial	15
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	859 865	1998		
19 688	-	-		-	212 615	1999	Industriel	17
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	623 942	1998		
233 493					2 532 067	1999	Ventes Directes	19
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	2 030 725	1998		
364 324	-		-		5 064 510	1999	Demande Provinciale	21
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	4 771 059	1998		
2 809 775			-	-	22 452 987	1999	Exportations	23
3 181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	25 035 379	1998		
-8 668	-	-		-	-8 963	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869	-2 160	1998		
44 216		-	-		453 305	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	520 847	1998		
51 449		-	-	•	293 118	1999	Fuites et Autres Pertes	29
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	168 119	1998		
3 261 096		•			28 254 957	1999	Utilisation Totale	31
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	30 493 244	1998		
17,946		-	*	-	349,548	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	33
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	291,350	1998		
11,174	*	-	-	-	191,509	1999	Revenu - Commercial '000 \$	35
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	166,283	1998		
3,042		-	-	-	29,897	1999	Revenu - Industriel '000 \$	37
8,026	8,348	2,256	2,274	4,717	45,429			
757 992					6 008 770	1999	Clients - Résidentiel #	39
725 194	726 352	729 024	730 487	733 202	5 779 478			
90 202	-			-	713 365		Clients - Commercial #	41
85 790	86 387	86 148	87 200	86 977	688 284			
610	-			-	4 474	1999	Clients - Industriel #	43
514	514	512	534	537	4 092			
18				-	1 672	1999	Degrés-Jours	45
5	69	223	294	444	1 499	1998		

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of c	ubic metres - milliers	de mètres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas			29 227	-	502 891
2	Imports		-	-		*
3	Other Receipts (1)		-	-	-	-
4	Total Net Receipts		•	29 227	•	502 891
5	Received From Storage			-	-	12 318
6	Total Supply of Gas Utilities		-	29 227	-	515 209
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick	-	-			-
8	Quebec	-		-	•	-
9	Ontario		-	29 227	-	147 884
10	Manitoba			-		-
11	Saskatchewan	-	-	• **		27 924
12	Alberta	-	-			-
13	British Columbia	-	-			
14	Total Sales		-	29 227		175 808
15	Exports		ma .	-	•	9 225
16	Direct Sales	4			-	88 197
17	Total Net Deliveries	-	-	29 227		273 230
18	Delivered to Storage	-	~	-		216 225
19	Line Pack Fluctuation		-			499
20	Gas Used In System		*			6 135
21	Line Losses and Unaccounted		-		-	19 120
22	Total Disposition	-	-	29 227		515 209

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		461.6	5 587.9	518.4	543.5
2 Commercial		1 861.8	3 110.4	504.6	478.1
3 Industrial		10 423.5	4 467.7	481.4	17.9
4 Direct Sales		204.0	25 224.8	1 562.6	8 904.8
5 Total Sales		12 951.0	38 390.8	3 066.0	9 944.4
6 Exports		3 138.6	72 413.7	52 869.4	71 512.6
7 Imports			2 025.2		

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Août

British Columbia,

Imports From

Alberta	Yukon & N.W.T. Colombie-Britannique, Yukon & T.NO.	the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres - n	nilliers de mètres cul	pes	
				Arrivages :	
10 905 694	1 724 730	•	13 162 542	Total de Gaz Marchand	1
-		53 819	53 819	Importations	2
	-		-	Autres Arrivages (1)	3
10 905 694	1 724 730	53 819	13 216 361	Total des Arrivages Nets de Gaz	4
253 874	205 000		471 192	Gaz Provenant des Stocks	5
11 159 568	1 929 730	53 819	13 687 553	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
	-	-		Nouveau-Brunswick	7
338 724		•	338 724	Québec	8
13 692	105 259	53 819	349 881	Ontario	9
39 979		•	39 979	Manitoba	10
		-	27 924	Saskatchewan	11
973 919	234 845	-	1 208 764	Alberta	12
13 454	117 377	•	130 831	Colombie-Britannique	13
1 379 768	457 481	53 819	2 096 103	Total des Ventes	14
7 210 992	916 506	-	8 136 723	Exportations	15
867 333	233 493		1 189 023	Ventes Directes	16
9 458 093	1 607 480	53 819	11 421 849	Total des Livraisons Nettes	17
1 100 815	255 026	-	1 572 066	Livraisons à Entrepôt de Stockage	18
-19 394	-6 528		-25 423	Fluctuation dans les Réseaux	19
507 078	27 650		540 863	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
112 976	46 102	•.	178 198	Fuites et Autres Pertes	21
11 159 568	1 929 730	53 819	13 687 553	Utilisation Totale	22
	elage des Pointes et L'Enrichi				
TABLEAU 3. V	entes, exportations et impo	rtations du gaz naturel ei	n terajoules		

	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
	4 150.8	2 314.9	. 13 577.2	Résidentiel	1
	2 601.8	2 050.7	10 607.5	Commercial	2
	39 858.7	772.5	56 021.7	Industriel	3
		9 160.2	45 057.4	Ventes Directes	4
	46 611.4	14 298.3	125 263.9	Total des Ventes	5
	1 195.1	107 903.7	309 033.2	Exportations	6
)		-	2 025.2	Importations	7

TABLE 4. Exports to and Imports from the United States

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Expo Expo	orts ortations 1999	Impo Impo	orts ortations 1999	Expo Expo	orts ortations 1998
Province et Bureau de la Douane	Aug.	Jan. to Aug.	Aug.	Jan. to Aug.	Aug.	Jan. to Aug.
	Août	Jan. à Août	Août	Jan. à Août	Août	Jan. à Août
		thousands of cubic n	netres - milliers d	e mètres cubes		
PHILLIPSBURG	12 830	107 420	•	-	8 662	105 028
HIGHWATER	70 578	577 620		-	67 464	523 514
Quebec Total Québec	83 408	685 040	-	•	76 126	628 542
CORNWALL	12 991	176 676	-		16 299	224 680
FORT FRANCES		-		ed.		-
NIAGARA FALLS	967 527	7 505 052	-	-	845 237	6 309 591
WINDSOR	17 970	128 467	47 666	380 729	22 068	199 984
IROQUOIS	796 312	6 474 397		-	737 959	5 766 092
ST-CLAIR	129 562	643 567	6 153	54 774	257 254	635 861
Total Ontario	1 924 362	14 928 159	53 819	435 503	1 878 817	13 136 208
EMERSON	1 403 859	9 187 824			1 319 184	9 293 099
SPRAGUE	1 122	68 106			14 452	141 952
Total Manitoba	1 404 981	9 255 930		-	1 333 636	9 435 051
MONCHY (SASK)	1 881 606	14 653 493		-	1 353 740	10 670 193
Total Saskatchewan	1 881 606	14 653 493	-	-	1 353 740	10 670 193
ADEN	26 538	199 320			18 922	145 648
CARWAY	5 740	81 161			34 381	368 746
COUTTS						
UNIVERSAL	313	1 398			169	1 149
Total Alberta	32 591	281 879	-	-	53 472	515 543
MINIOCOATE	1 070 000	44.070.407			0.005.047	17.010.007
KINGSGATE	1 873 802	14 870 137			2 085 647	17 013 067
HUNTINGDON	935 973	7 582 850	-	2 349	1 095 579	8 022 312
OTHER U.S AUTRES ÉU.			•			
B.C. Total CB.	2 809 775	22 452 987		2 349	3 181 226	25 035 379
Canada Total	8 136 723	62 257 488	53 819	437 852	7 877 017	59 420 916

thousands of dollars - milliers de dollars

Value - Valeur	999,986	6,631,748	7,857	54,199	763,678	5,855,195

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after reinjection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

Sales

Residential – gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial – gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales – represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak Shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree Day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

Ventes

Résidentiel – gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial – gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel – gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes).

Ventes directes – représentent les livraisons directes de gaz (nonservice) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Réserves prouvées

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recette

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.



TO ORDER:	tive ex	METHOD OF	PAYMENT:	to the second
MAIL PHONE 1800 267-6677 FAX 1 800 88	9-9734	(Check only one)		
Statistics Canada Charge to VISA or Operations and Integration MasterCard. Outside Canada MasterCard and p Circulation Management and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not will be treated as a Canada K1A 0T6 send confirmation.	. VISA, urchase e do not . A fax	Please charge	e my: VISA Ma	sterCard
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Devi	ce .	Card Numbe	er	
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date		
Company		Cardholder ((please print)	
Department		Signature		
Attention Title		Payment encl	losed \$	
Address		Purchase Order Numbe		
City Province		(please enclos		
Postal Code Phone Fax		Authorized Cir		
E-mail address:	Date of	Authorized Sig	Price	
Catalogue Number Title	issue or indicate an "S" for subscriptio	Canada	Outside Canada US\$	Total \$
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show	n in US dolla	ars. Clients	SUBTOTAL	
outside Canada pay total amount in US runds drawn on a U	S bank.		DISCOUNT (if applicable)	
Subscription will begin with the next issue to be released.			GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices cal	II 1 800 267-	6677.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicab	le PST or HST.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.		5.5	GRAND TOTAL	
GST Registration # R121491807			PF 097019	
				8





Statistics Canada Statistique Canada Canadä

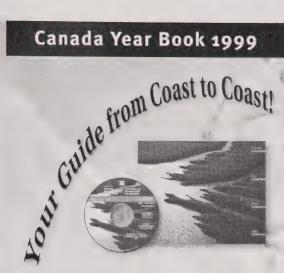


POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT :
COURRIER TÉLÉPHONE 1800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1800 889-9734	(Cochez une seule case)
Statistique Canada Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et bon Canada et des Etats-Unis et dans de commande seulement. 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié teint lieu de	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard
commande originale.	N° de carte
INTERNET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécommunications pour les malentendants	Data d'avaivation
(Veuillez écrire en majuscules)	Date d'expiration
Compagnie	Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)
Service	Signature
À l'attention de Fonction	
Adresse	Paiement inclus \$
Ville Province	de commande (veuillez joindre le bon)
() () Code postal Téléphone Télécopieur	(
Adresse du courrier électronique :	Signature de la personne autorisée
Numéro au Éditio	dee (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)
catalogue Titre incr	ire Canada Extérieur du Quantité sur les Canada
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada pa	aient le montant TOTAL
	aient le montant RÉDUCTION (s'il y a lieu)
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada per total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou	aient le montant RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada partotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou composer le 1 800 267-6677.	TOTAL RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) TPS rto 7 % et la
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada partotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou composer le 1 800 267-6677. Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TVP en vigueur, soit la TVH.	rants, veuillez (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada patotal en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix cou composer le 1 800 267-6677. Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la 7	rants, veuillez TPS de 7 % et la TOTAL RÉDUCTION (s'il y a lieu) TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) TVH en vigueur

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä



ote Buide d'un océan à l'autre,

HE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME. CANADA YEAR Воок 1999 вотн DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to Canada Year Book 1999 for penetrating articles, accurate statistics, clear tables. informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose Canada Year Book 1999 or Canada Year Book 1999 on CD-ROM as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN OUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS. MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT. UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE, UTILE AU TRAVAIL. À L'ÉCOLE ET À LA MAISON. L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE IA VIE ET DU TRAVAII D'AUJOURD'HUI

AU CANADA.

Vous consulterez l'Annuaire du Canada 1999 encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'Annuaire du Canada 1999 ou l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (nº 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (nº 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (nº 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kiff

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour L'Annuaire du Canada GRATUITE!

Supplement your print data with Vos données imprimées ne sauraient être complètes sans

www.statcan.ca

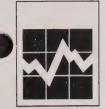
Online catalogue
Database access
The Daily for news
Electronic publications
The latest economic
indicators

Le catalogue en direct
L'accès aux bases de données
Le Quotidien pour les nouvelles
Les publications téléchargees
Les derniers indicateurs
économiques

Statistics to go for Canadians online

Des statistiques pour emporter pour les gens branchés





Catalogue no. 55-002-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

September 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Palsann.

Transport et distribution du gaz naturel

Septembre 1999





Statistique Canada Canadä^{*}

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax Montreal	(902) 426-5331 (514) 283-5725	Regina Edmonton	(306) 780-5405 (780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnineg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 203-1130
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line	
(Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	
(Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 076; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	
(Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17.00\$ et un abonnement d'un an coûte 165.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17.00\$ US et un abonnement d'un an coûte 165.00\$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada
Manufacturing, Construction &
Energy Division
Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

September 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Septembre 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 1999

Catalogue no. 55-002-XPB. Vol. 41, No. 9

Frequency: Monthly ISSN 1488-4755

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 1999

N° 55-002-XPB au catalogue, vol. 41, no. 9

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4755

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

NAICS: North American Industry Classification System

Note: Gas in cubic metres is measured at 15°C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences — Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 — 1984.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Nota: Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

 Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" — "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 — 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page	
Selected Publications	4	Sélection de publications
Highlights	5	Faits saillants
Table		Tableau
Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month		Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
Canada	6	Canada
New Brunswick	8	Nouveau-Brunswick
Quebec	10	Québec
Ontario	12	Ontario
Manitoba	14	Manitoba
Saskatchewan	16	Saskatchewan
Alberta	18	Alberta
British Columbia	20	Colombie-Britannique
Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	22	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	 Ventes, exportations et importations du gaz naturel, en térajoules
Exports to and Imports from the United States	24	4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Data Quality and Methodology	25	Qualité des données et méthodologie

25

Définitions

Definitions

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

HIGHLIGHTS

September 1999

Natural gas sales totalled 3 642 million cubic metres in September, down 2.0% from September 1998. Increased sales to the residential (+13.5%) and commercial (+13.3%) sectors (due to unusually cold temperatures throughout most of Canada) were offset by lower demand in the industrial sector. Sales to the industrial sector (including direct sales) fell 5.9%. This was due to reduced demand for gas by electric utilities.

On the basis of rate structure information, sales in September 1999 were broken down as follows, with the percentage changes over September 1998 in brackets: residential sales, 476 400 thousand cubic metres (13.5%); commercial sales, 368 268 thousand cubic metres (+13.3%) and industrial sales (including direct sales), 3 641 535 thousand cubic metres (-5.9%).

During the month, exports of natural gas amounted to 7 979 499 thousand cubic metres a 6.9% increase over the levels recorded in September 1998.

Year-to-date sales to the end of September were up 3.4% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.4%) and commercial (+10.1%) sectors increased largely due to the unseasonably cold weather in the first nine months of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased 3.4% over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over September 1998 in brackets: residential sales, 10 227 000 thousand cubic metres (+4.4%); commercial sales, 7 253 266 thousand cubic metres (+10.1%) and industrial sales (including direct sales), 29 919 811 thousand cubic metres (+3.4%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 70 236 987 thousand cubic metres, a 5.0% increase over the corresponding period in 1998.

FAITS SAILLANTS

Septembre1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 3 642 millions de mètres cubes en septembre, en baisse de 2,0% par rapport à septembre 1998. Un temps plus froid que la normale presque partout au Canada a fait augmenter les ventes résidentielles 13,5% et les ventes commerciales 13,3%, qui ont compensé la diminution de la demande dans le secteur industriel. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont chuté de 5,9%, surtout en raison d'une demande moins élevée des services d'électricité.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 476 400 milliers de mètres cubes (+13,5%); les ventes commerciales, 368 268 milliers de mètres cubes (+13,3%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 641 535 milliers de mètres cubes (-5,9%).

En septembre 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 7 979 499 milliers de mètres cubes, une hausse de 6,9% par rapport au niveau enregistré en septembre 1998.

Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 3,4% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid pour les neuf premiers mois de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,4%) et commerciales (+10,1%). Les ventes dans le secteur industriel (y compris les ventes directes) ont maintenu une croissance en affichant une hausse de 3,4% comparativement à l'année précédente.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 10 227 000 milliers de mètres cubes (+4,4%); les ventes commerciales, 7 253 266 milliers de mètres cubes (+10,1%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 29 919 811 milliers de mètres cubes (+3,4%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 70 236 987 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,0% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ds of cubic me	res - milliers de	e mètres cubes	3		
	Receipts:								
	·					10 5 10 00 1	40 507 740	40.040.000	40.050.040
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 649 992	13 350 616
		1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454	12 884 136	12 496 301	12 832 90
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740	61 599	55 097	52 068	52 938
_	64 6 1	1998	106 073	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	-		•	•		•	
_	0.	1998	0.050.005	0.000.404		400 444	754.040	4 004 400	4 220 07/
/	Storage Changes	1999	2 958 935	2 366 461	1 818 719	-188 411	-754 243	-1 384 429	-1 330 976
_	And Developed Transform	1998	2 361 785	1 308 940	1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
9	Inter Provincial Transfers	1999	•••	•••			•••		
4.4	Tatal Comple	1998	47 640 004	45 004 000	45 700 001	40 446 440	10 020 507	44 247 624	12 072 579
11	Total Supply	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	12 072 578 11 543 609
	Disposition :	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 343 003
	Sales:								
13	Residential	1999	2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	509 190	382 722
		1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 229	293 773
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 454 035	1 530 090
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 517 850	3 418 541
	·	1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	7 890 083
		1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-88 994	217 247
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 317 631	12 072 578
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,508	103,665
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,642	57,459
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,738	158,256
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 858	4 114 329
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 647	454 453
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 972	13 705
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999		***	•••				
		1998							

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of co	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ıbes		
							Arrivages :	
3 162 542	13 039 181			_	120 467 267	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	118 952 468	1998		
53 819	51 654		-		489 506	1999	Importations	
.1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	624 472	1998		
-	-	-		-		1999	Autres Arrivages	
-	-	-	-	-	-	1998		
1 100 874	-961 453		-		1 423 729	1999	Variation des Stocks	
1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	-2 286 181	1998		
				***		1999	Transferts Interprovinciaux	
						1998		
2 115 487	12 129 382				122 380 502	1999	Total Disponible	1
875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	117 290 759	1998		
							Utilisation : Ventes :	
356 367	476 400		-	-	10 227 000	1999	Résidentiel	1
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	9 796 343	1998		
275 948	368 268	-	-	-	7 253 266	1999	Commercial	I
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	6 590 536	1998		
461 076	1 451 036		-	-	14 988 899	1999	Industriel	1
753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	16 190 825	1998		
189 023	1 345 831	-			14 930 912	1999	Ventes Directes	1
246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	13 265 400	1998		
3 282 414	3 641 535			-	47 400 077	1999	Demande Provinciale	2
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	45 843 104	1998		
3 136 723	7 979 499		-	-	70 236 987	1999	Exportations	2
877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	66 888 400	1998		
-25 423	-16 197	-		-	-62 623	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	-27 561	1998		
540 863	498 816		-	-	4 835 541	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	4 974 080	1998		
180 910	25 729	-	-	-	-29 480	1999	Fuites et Autres Pertes	2
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	-387 264			
2 115 487	12 129 382	-	-		122 380 502		Utilisation Totale	3
875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	117 290 759	1998		
107,541	135,386			-	2,378,581		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	2,092,898	1998		
56,122	74,134	-	-	-	1,365,831	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	1,150,551	1998		
154,631	157,817	-		-	1,593,071		Revenu - Industriel '000 \$	3
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	1,531,067			
4 109 678	4 146 755	-		-	37 261 098		Clients - Résidentiel #	3
4 157 774	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	37 241 981			
453 834	420 774		-	-	4 091 223		Clients - Commercial #	4
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	3 977 846			
13 682	13 722	-	-	-	127 213		Clients - Industriel #	4
14 081	14 144	15 171	14 287	14 323	128 186			
						1999	Degrés-Jours	4
					***	1998		

TABLE 1, Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juille
				ls of cubic metr	res - milliers de	mètres cubes			
Po	ceipts:								
1 Tot	al Marketable Gas	1999	•	-	-	•	-	•	
		1998	-	•	•	-	-	-	
3 Imp	ports	1999	•	•	-	-	•	•	
		1998	•	-	-	•	•	•	
5 Oth	ner Receipts	1999	*	-	•	•	10	-	
		1998	-	-	-	-	•	-	
Sto	orage Changes	1999	•	-	-	-	-		
		1998	•	-	-	•	-	-	
Inte	er Provincial Transfers	1999	•	-	**	•	-		
		1998	-	•	-	•	•	•	
Tot	al Supply	1999	*	-	•	•	-		
	***	1998	•	-	-	-	-	•	
	sposition : les :								
	sidential	1999		_	-	-	_		
		1998		-	-	_	_		
Cor	mmercial	1999		_	_				
001	THI TOTAL	1998		-			-		
Ind	ustrial	1999			_				
1110	astrai	1998			_		_		
Dire	ect Sales	1999			_	_			
Dire	cot daies	1998		_	_	_	_	w	
Pro	ovincial Requirements	1999			_				
1,0	Villolat i tequilements	1998							
Exp	ports	1999			_				
^	50113	1998		_	_	_			
Line	e Pack Fluctuation	1999							
F-11 (4	e Fack Fluctuation	1998							
Gas	s Used In System	1999		_					
Qa.	3 OSEG III OYSIEIII	1998			_				
Lin	e Losses and Unaccounted	1999							
Lin	e Losses and Onaccounted	1998							
Tot	al Disposition	1999							
101	ai Disposition	1998							
Po	venue - Residential '000 \$	1999							
Rev	veriue - Nesideriliai 000 φ	1998							
Pov	venue - Commercial '000 \$	1999							
110	veride - Commercial Coo o	1998							
Rev	venue - Industrial '000 \$	1999			_				
ne	venue - industriai 000 \$	1998						·	
Cu	etomore - Posidontial #								
Cus	stomers - Residential #	1999 1998					•		
Cur	stomers - Commercial #	1998						•	
Cus	atomera - Commercial #	1999							
Cus	stamore - Industrial #	1998		•				•	
Out	stomers - Industrial #						•	-	
Dr	araa Daya	1998	•	•	•	•			
De	gree Days	1999		•	•	-	•	-	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.				
			thousands of o	cubic metres - m	illiers de mètres	CL	bes		
								Arrivages :	
							1000		,
							1999 1998	Total de Gaz Marchand	1
_	-						1999	Importations	3
-	6						1998	Importations	,
	-						1999	Autres Arrivages	
							1998		
-						-	1999	Variation des Stocks	
-						-	1998		
-	-					-	1999	Transferts Interprovinciaux	
-	•					-	1998		
-	•					-	1999	Total Disponible	1
	*					-	1998		
								Utilisation:	
							4000	Ventes:	11
•	-						1999	Résidentiel	1
•	•		-	•			1998	Commercial	1
-							1999 1998	Commercial	1
							1999	Industriel	1
							1998	maastrei	
_							1999	Ventes Directes	1
							1998	Vollico Director	
_							1999	Demande Provinciale	2
							1998		
_						-	1999	Exportations	2
-						-	1998		
-	-					-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-	-						1998		
	-					-	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
-	-					-	1998		
-	•						1999	Fuites et Autres Pertes	2
-							1998		
-	•		-				1999	Utilisation Totale	3
-	-		-	•			1998	Down Distant 1000 ft	2
80							1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
-	-						1998	Bouony Commoraid 1000 \$	3
*				•			1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
-	•		•				1998 1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
-	•	,					1998	Hevena - Industrier 000 \$,
-	•	,					1999	Clients - Résidentiel #	3
-	•						1998	5.15.16	
-							1999	Clients - Commercial #	4
·							1998		
	-						1999	Clients - Industriel #	4:
							1998		
						-	1999	Degrés-Jours	4:
						**	1998		

TABLE 1, Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·	1000							
7	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	-	•	-	
		1998	-	-	-	-	•	•	
3	Imports	1999	-	•	-	•	-	•	
_		1998	~	-	-	•	**	•	
5	Other Receipts	1999	•	•	•	•	-	•	
		1998	•	-	-	-		•	
7	Storage Changes	1999	-	-	-	•	•	•	
		1998	-	•	*				
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
1	Total Supply	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
	Disposition:								
	Sales:		404.404	111.007	00.400	70.700	05.000	40.004	40.0
3	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284	13 9
		1998	125 449	106 910	88 998	70 910	35 410	19 689	14 9
5	Commercial	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479	52 4
		1998	280 201	231 477	225 735	150 800	84 616	59 855	52 3
7	Industrial	1999	365 032	313 755	339 338	300 679	280 817	256 901	260 8
		1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	276 5
9	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655	67
		1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 1
1	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319	334 (
		1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 (
3	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816	107
		1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 1
5	Line Pack Fluctuation	1999	-	-	-	•	-	-	
		1998	-	-	-	-	-	-	
7	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227	1 6
		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	
9	Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	-			
		1998	-	-	-	-	-		
1	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
		1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789	5,9
		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,0
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822	13,7
		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,9
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357	41,5
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,3
9	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979	129 9
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 3
1	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329	42 2
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 7
3	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000	1 9
	Table Industrial I	1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	19
5	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13	1 3
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of c	ubic metres - m	lliers de mètres c	ubes		
							Arrivages :	
-				_		1999	Total de Gaz Marchand	
-	-		_			1998	rotal do daz Maioriana	
-		_				1999	Importations	
-				-		1998		
	-		_			1999	Autres Arrivages	
	_			-		1998		
		-				1999	Variation des Stocks	
		-				1998		
428 105	460 476		-		5 328 386		Transferts Interprovinciaux	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 176 854			
428 105	460 476				5 328 386		Total Disponible	
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 176 854		7 (10) 2 (10) 2 (10)	
							Utilisation :	
							Ventes :	
12 261	12 979	-	-	-	512 217	1999	Résidentiel	
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	488 400	1998		
49 469	55 214	-	-	-	1 281 891	1999	Commercial	
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 189 271	1998		
276 994	278 507		-	-	2 672 914	1999	Industriel	
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	2 719 143	1998		
5 410	7 426	-		-	61 319	1999	Ventes Directes	
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	76 882	1998		
344 134	354 126		-		4 528 341		Demande Provinciale	
356 797	366 987	442 370	522 474	593 384	4 473 696			
83 408	106 006				791 046		Exportations	
76 126	69 495	70 197	53 307	64 542	698 037			
		-				1999	Fluctuation dans les Réseaux	
		_	_			1998		
563	344					1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
000	289	848	897	1 502		1998		
1		-				1999	Fuites et Autres Pertes	
				_		1998		
128 105	460 476				5 328 386		Utilisation Totale	
32 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 176 854			
	5,799	010 410	0,00,0		168,526		Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,528	5,408	9,193	17,005	22,948	150,885		Tiovona Tioolaotiilot 000 p	
5,393	15,032	3,100	77,000		322,327		Revenu - Commercial '000 \$	
13,185		19,893	35,287	44,829	281,616			
11,987	13,114	13,033		11,020	414,574		Revenu - Industriel '000 \$	
44,263	46,195	48,492	50,348	50,706	390,922			
42,853	41,854			00,700	1 172 448		Clients - Résidentiel #	
29 822	129 993	129 916		130 681	1 166 820		The state of the s	
29 159	129 388	123 310	130 201	130 001	382 699		Clients - Commercial #	
42 189	42 366	41 419		42 429	369 812		The second of th	
40 832	40 958	41419	41 907	42 423	18 238		Clients - Industriel #	
1 986	1 998	4.004	1 995	2 006	17 837		On on the order of the	
1 958	1 957	1 984	1 995	2 000			Degrés-Jours	
12	55		161	040	2 580		Degres-ours	
7	69	255	434	610	2 488	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousand	s of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
Receipts:								
	4000	05.007	00.004	05 150	00.005	02.400	22 209	27 711
Total Marketable Gas								23 093
l								52 938
imports								23 972
Other Bessints		100 250	85 069	190 773		70 122	54 229	20 312
Other Receipts		-	•	-			_	
Characa Changes		4 027 256	1 460 406			AAE A11	.047.045	-796 009
Storage Changes								-842 263
Inter Provincial Transfers								4 053 100
inter Provincial Transfers								3 765 456
T-4-1 0								3 337 740
Total Supply								
Disposition :	1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 / 11	3 143 / 15	2 85 1 500	2 970 258
	1999	1 134 334	948 210	933 199	532 647	271 611	194 038	138 650
riesideritidi								171 441
Commercial								70 878
Commercial .								78 433
Industrial								114 899
nadatrar								145 270
Direct Sales								643 117
Direct Gales								726 844
Provincial Requirements								967 544
1 Tovinoiai Tioquiromonio								1 121 988
Exports								1 870 401
Exporto								1 725 418
Line Pack Fluctuation								-1 736
Ello Fack Flootdation								- 241
Gas Used In System								191 164
das osed in Gystein								176 080
Line Losses and Unaccounted								310 367
Eno Ecocoo and Chaocounica								-52 987
Total Disposition								3 337 740
Total Biopoolion								2 970 258
Revenue - Residential '000 \$								39,105
Tieveniae Tiesiaeniiai 505 \$								51,512
Revenue - Commercial '000 \$								13,977
Trevenue - Commercial Coo p								16,673
Revenue - Industrial '000 \$								18,642
Tievende madstrar 000 p								22,227
Customers - Residential #								
Outlomers Tresidential #								1 939 164 2 045 742
Customers - Commercial #								193 360
Customers - Commercial #								
Customore Industrial #								177 602
Gustomers • industrial #								10 420
Dograp Dava								10 988
Degree Days								1
	Receipts: Total Marketable Gas Imports Other Receipts Storage Changes Inter Provincial Transfers Total Supply Disposition: Sales: Residential Commercial Industrial Direct Sales Provincial Requirements Exports Line Pack Fluctuation Gas Used In System Line Losses and Unaccounted Total Disposition Revenue - Residential '000 \$ Revenue - Industrial '000 \$ Customers - Residential # Customers - Industrial # Degree Days	Total Marketable Gas 1998 Imports 1998 Other Receipts 1998 Storage Changes 1999 1998 Inter Provincial Transfers 1999 1998 Total Supply 1998 Disposition: Sales: Residential 1999 1998 Commercial 1999 1998 Industrial 1999 1998 Direct Sales 1999 1998 Provincial Requirements 1999 1998 Exports 1998 Exports 1999 1998 Line Pack Fluctuation 1999 1998 Cas Used In System 1999 1998 Total Disposition 1999 1998 Revenue - Residential '000 \$ 1999 1998 Revenue - Industrial '000 \$ 1999 1998 Customers - Residential # 1999 1998 Customers - Commercial # 1999 1998 Customers - Commercial # 1999 1998 Customers - Industrial # 1999 1998 Customers - Industrial #	Receipts: Total Marketable Gas	Receipts: Total Marketable Gas 1999 25 897 23 361 Imports 1998 25 366 22 401 Imports 1998 100 250 85 069 Other Receipts 1999 - - Storage Changes 1999 1 937 356 1 460 496 1998 1 350 600 757 259 Inter Provincial Transfers 1999 3 768 040 3 417 209 1998 3 616 437 3 622 683 Total Supply 1998 3 616 437 3 622 683 Total Supply 1999 5 789 997 4 950 870 1998 3 616 437 3 622 683 Total Supply 1998 5 789 997 4 950 870 1998 3 616 437 3 622 683 Total Supply 1999 5 789 997 4 950 870 1998 3 507 653 4 487 412 Disposition: 1998 1 122 235 1 007 659 Commercial 1999 1 1 34 334 948 210 Industrial	Property Property	Property Property	Page	Property Property

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres co	ubes		
							Arrivages :	
29 227	27 901				000 400	4000		
23 152	22 727	23 894	25 269	26 606	229 103		Total de Gaz Marchand	
53 819	51 654	20 034	25 269	26 626	199 550		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	487 157 618 649		Importations	
	20,20	20 002	34 03 1	85 022		1999	Autros Arrivagos	
_						1998	Autres Arrivages	
-749 225	-603 573				884 358		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-1 705 801		Variation des Stocks	
3 901 550	3 715 827	-401770	-103 / / 2	362 032			Transferte Interprevincious	
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578	34 526 445 33 864 136		Transferts Interprovinciaux	
3 235 371	3 191 809	0 020 400	4 036 236	3 934 376			Total Diagonible	1
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	36 127 063		Total Disponible	1
000 107	3 170 476	3 417 003	3 934 300	4 040 270	32 976 534	1990	Utilisation:	
							Ventes :	
148 496	155 115		-	_	4 456 300	1999	Résidentiel	1
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	4 548 884		110010011101	
82 658	90 541	-			2 321 687		Commercial	1
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	2 150 312			
118 727	135 682				1 598 804		Industriel	1
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	1 995 404			
670 338	784 645				9 413 772		Ventes Directes	1
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	8 387 138		7 5.11.00 2.11.001.00	
1 020 219	1 165 983	707010	. 100 011	1210000	17 790 563		Demande Provinciale	2
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	17 081 738		Domaile Formolato	
1 924 362	1 889 009	1 001 000					Exportations	2
1 878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	14 943 959			
-1 293	-1 707			, , ,	-7 938		Fluctuation dans les Réseaux	2
- 164	845	5 605	2 219	2 893	-2 084			
185 514	159 118	0 000		_	1 625 887		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 724 099	1998	daz deliberiini dane leb i lebadan	
106 569	-20 594	170 200	, 001		-98 617		Fuites et Autres Pertes	2
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-771 178			
3 235 371	3 191 809	-140 004	00 440	-	36 127 063		Utilisation Totale	3
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	32 976 534			
	49,767	3 417 003	0 004 000		1,121,114		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
47,245	49,929	83,979	130,003	180,989	1,086,868			
50,552	17,051	00,070	100,000		441,478		Revenu - Commercial '000 \$	3
15,727	20,645	39,988	59,401	77,390	401,617			
16,864		33,300	55,401		256,755		Revenu - Industriel '000 \$	3
19,049	21,920	33,856	30,663	34,205	281,549			
22,716	25,017	55,550	-	-	17 735 738		Clients - Résidentiel #	3
1 933 620	1 965 464	2 130 482	2 056 762	2 048 325	18 169 521			
2 035 066	2 029 085	2 100 402	2 050 702	2 040 020	1 775 421		Clients - Commercial #	4
191 802	191 304	200 555	203 599	202 899	1 645 083		C.C. A.C. CONTINUES OF THE PROPERTY OF THE PRO	
176 157	198 975	228 555	200 099	202 099	96 794		Clients - Industriel #	4
10 284	10 314	44 005	44,000	11 025	99 228		Choine industrier	-
10 840	11 077	11 895	11 000		2 325		Degrés-Jours	4
8	50		-	525			Dogres-Jours	4
3	40	223	393	535	2 070	1990		

13

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·	1000							
1	Total Marketable Gas	1999 1998	*	•	•		•		
2	Immorto	1998	-	•	-	•	•		
J	Imports	1999	-	-	•	-	•		
E	Other Receipts	1999	-	-	•		-		
5	Other Receipts	1998	-	-	•	_	_		
7	Storage Changes	1999	_	_					
-	Storage Changes	1998	-	-	-			_	
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
9	Inter Provincial Transfers	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
4	Total Supply	1999			1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
1	Total Supply	1999	1 542 350 1 728 324	1 262 262 1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
	Disposition : Sales :	1990	1 720 324	1 224 007	1 422 133	1 203 074	1217 554	1 214 099	141511
3	Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987	13 00
0	riosiderniai	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 90
5	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 185	14 34
0	Commercial	1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 96
7	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245	12 2
,	maasiidi	1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 98
9	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888	44 0
9	Direct Gales	1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 06
1	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305	83 60
. 1	r Toviliciai Nequirements	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 9
3	Exports	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913	1 195 69
	LAPOITS	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 76
5	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207	-1 30
J	Line Fack Fluctuation	1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 18
7	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016	50 07
. /	das osed in Gystein	1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 12
9	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955	-8 52
	Enic Ecoco and onacconica	1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 44
1	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 49
•	rota, Dioposition	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 17
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715	4,95
	Tievende Tiesidemiai eee p	1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369	5,787	4,87
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	. 18,354	15,520	9,397	5,523	3,772	3,30
	Tiovende Commercial Coo \$	1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,18
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068	1,80
		1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,77
9	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552	222 75
	- I John Till Till Till Till Till Till Till Til	1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 40
1	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192	24 21
		1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 20
3	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154	25 20
	- La	1998	121	122	122	121	123	152	15
5	Degree Days	1999	1 105	727	632	337	194	83	2
	25,000	1998	1 011	633	729	304	178	97	6

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of c	ubic metres - mil	lliers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
						1998	Total de Gaz Marchand	
_		-				1999	Importations	
						1998	Importations	
-	_	_	_			1999	Autres Arrivages	
-			_	-	_	1998	, and or an edge	
		na.	-	_		1999	Variation des Stocks	
_			_	_		1998		
1 543 005	1 405 885						Transferts Interprovinciaux	
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	12 047 339			
1 543 005	1 405 885				12 261 489		Total Disponible	1
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	12 047 339			
							Utilisation : Ventes :	
13 777	21 561	-		-	418 826	1999	Résidentiel	1
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	388 245	1998		
13 409	24 046	_	-	-	456 874	1999	Commercial	1
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	443 454	1998		
12 793	14 958	-	-	-	142 446	1999	Industriel	1
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	121 890	1998		
41 525	41 861	-	-	-	365 826	1999	Ventes Directes	1
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	224 727	1998		
81 504	102 426	-	-	-	1 383 972	1999	Demande Provinciale	2
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 178 316	1998		
1 404 981	1 265 860	-	-	-	10 521 790	1999	Exportations	2
1 333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465	10 526 792	1998		
- 970	-1 281		-		-4 579	1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
- 123	635	4 204	1 664	2 170	- 828	1998		
53 614	45 512			-	411 507	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
43 012	39 184	45 339	-	45 754	401 351	1998		
3 876	-6 632	-	-	-	-51 201	1999	Fuites et Autres Pertes	2
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 993	-58 292	1998		
1 543 005	1 405 885	-	-	-	12 261 489	1999	Utilisation Totale	3
1 428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	12 047 339	1998		
5,147	6,896		-	-	117,744	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
5,229	5,948	10,517	19,423	26,939	102,373	1998		
3,072	4,896		-	-	89,770	1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
2,163	3,883	7,536	14,472	20,731	78,507			
1,912	2,156	•	-	-	20,185		Revenu - Industriel '000 \$	
1,389	1,699	2,014	2,272		17,429			
223 184	223 567	-	-		2 004 325		Clients - Résidentiel #	3
220 668	221 052	221 344	221 768		1 979 472		0"	
24 252	24 340	-			215 343		Clients - Commercial #	4
23 228	23 289	23 328	23 395		208 943		0"	
156	156	-				1999	Clients - Industriel #	4
156	159	156			1 229		Description leaves	
36	206	-				1999	Degrés-Jours	4
4	129	352	634	953	3 149	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·	4000	504400	450.057	500.054	404.045	400.640	475 707	503 248
7	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315	488 618	475 737	466 908
2	Importo	1998 1999	474 519	434 427	475 673	453 397	458 738	458 672	400 300
٥	Imports	1999			-				
5	Other Receipts	1999				_			
J	Other neceipts	1998		_	_				
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357
,	Otorage Orlanges	1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
	THE TOWNS OF THE STORY	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
	Total Cappiy	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition : Sales :	,,,,,	2 201 7 00	1 007 7 12	2 002 000	7 700 101	1 000 000		
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
		1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 92
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
		1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	1 963 798
		1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 84
		1998	80 726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455	6,546
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	2,862
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	106	73
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49	24	50
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226	108	63
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres c	ubes		
							Amilian	
502 891	507 319						Arrivages :	
472 430	462 551	E01 750	-		4 438 547		Total de Gaz Marchand	1
-	402 331	501 759	502 031	515 188	4 157 315			
			*	•		1999	Importations	3
_			•	-	•	1000		
-	-			-	-	,,,,,	Autres Arrivages	5
-112 907	-72 526				60 120		Variation des Otrete	
-237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	60 130 -661 852		Variation des Stocks	7
905 623	1 804 001		02000	204310	16 495 706		Transferto Internazioni ai	
410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	12 722 382		Transferts Interprovinciaux	9
2 295 607	2 238 794	-	. 00, 002	1 410 402	20 994 383		Total Disponible	1.1
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	16 217 845		Total Disponible	11
					10211 010	1000	Utilisation :	
							Ventes :	
14 599	37 355		-	-	640 382	1999	Résidentiel	13
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	580 447	1998		
12 843	27 219	•	•	-	489 050	1999	Commercial	15
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	433 930	1998		
482	639	-	-	-	13 077	1999	Industriel	17
321	435	599	683	1 654	9 609	1998		
238 257	249 735	-		•	2 295 764	1999	Ventes Directes	19
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	2 353 838	1998		
266 181	314 948	•	-	-	3 438 273	1999	Demande Provinciale	21
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	3 377 824			
881 606	1 841 290	•	-	*	16 494 783		Exportations	23
353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	11 957 014			
-3 706	-6 571		-	-	-21 209		Fluctuation dans les Réseaux	25
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	-3 113			
123 832	116 347	404700	-	440.005	1 076 372		Gaz Consommé dans les Réseaux	27
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095	1 036 176		5.7	
27 694	-27 220	47.504	-	40.045	6 164		Fuites et Autres Pertes	29
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815	-150 056		I Miliophica Tabela	21
295 607	2 238 794 1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	20 994 383 16 217 845		Utilisation Totale	31
645 858		1 070 094	1 860 250	2 133 190	128,779		Povonu Pácidontial 1000 ft	22
5,280	8,879	10,684	18,133	27,836	111,363		Revenu - Résidentiel '000 \$	33
5,352	6,788	10,004	10,100	27,030	80,324		Payony Commercial 1999 ft	26
2,471 2,302	4,572 3,207	6,090	11,567	17,698	63,224		Revenu - Commercial '000 \$	35
	3,207	0,090	11,507	17,030	1,676		Revenu - Industriel '000 \$	27
67 40	51	67	102	237	1,068		Hevena - maustrier 000 \$	37
	273 065	- 07	102	207	2 473 772		Clients - Résidentiel #	39
274 155	270 972	271 279	270 952	275 699	2 437 422		Olients - Hesideritier #	39
268 972 35 697	35 697	2/12/0	270 002	-	323 055		Clients - Commercial #	41
	35 553	35 512	35 800	35 800	320 208		Shorts Commercial #	-4.1
35 320 53	53	00012	-			1999	Clients - Industriel #	43
45	45	44	50	45	411		The state of the s	*13
39	242		-		3 587		Degrés-Jours	45
09	144	393	656	957	3 378		J	45

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			thousand	ds of cubic met	res - milliers de	e mètres cubes	3		
	Receipts:								
	·	4000	10.000.045	40.055.404	44 044 004	44 454 600	44 400 650	40 AEE 746	44.040.40
1	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682	11 120 653 10 653 161	10 455 716 10 349 153	11 012 121
0	lana anta	1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 076 508	10 055 101	10 049 100	10 011 43
3	Imports	1999	-	•		•			
_	Other Descipte	1998	-						
5	Other Receipts	1999	•	-	_				
7	Starona Changes	1998 1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
/	Storage Changes		361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 46
0	Inter Provincial Transfera	1998 1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 810
9	Inter Provincial Transfers	1999	-9 927 876	-8 853 812	-9 472 039 -9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 63
	Total Supply	1999		2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
11	Total Supply	1998	2 561 580	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition : Sales :	1990	2 841 260	2 097 062	2 200 376	1 195 921	1 300 414	1 400 034	1 430 400
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
	1 Toolson IIIa	1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
, ,		1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
	77000	1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999	-		-	-	_		
		1998	_		-				
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
		1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
		1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	43 373
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
		1998	-2 743	- 4 54	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 660
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
	,	1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	537
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	176
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

			Jan. to Sep. Jan. à Sep.	December Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre	August Août
		ibes	iers de mètres cu	ıbic metres - mil	thousands of co			
	Arrivages :							
	Total de Gaz Marchand	1000	100 089 696		_	-	10 751 203	0 905 694
	rotal de Gaz Marchand		98 854 390	12 025 830	11 241 742	11 143 873	10 377 884	0 800 896
	Importations	1999					-	-
	mportations	1998	_		-		-	-
	Autres Arrivages	1999	_	-				-
	, in the second	1998		_		-		
	Variation des Stocks		-800 291		-	-	-227 692	-212 716
			-544 126	191 825	43 168	-102 841	-196 474	-234 794
	Transferts Interprovinciaux		-83 220 873			nd.	-9 036 785	9 340 675
			-81 612 484	-9 667 899	-9 167 699	-9 066 035	-8 587 746	9 005 341
	Total Disponible		16 068 532	-			1 486 726	1 352 303
			16 697 780	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	1 560 761
	Utilisation :							
	Ventes:							
	Résidentiel	1999	2 724 414		-	-	149 168	108 361
		1998	2 477 386	580 579	451 897	254 775	140 031	96 026
	Commercial	1999	1 688 889	-	-	-	96 278	68 011
		1998	1 465 466	344 918	263 216	154 981	86 287	60 801
	Industriel	1999	10 330 335	-		-	1 002 542	1 032 392
		1998	10 585 341	1 287 022	1 192 283	1 244 744	1 131 546	1 162 565
	Ventes Directes	1999	-	-		-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	
:	Demande Provinciale	1999	14 743 638	-	-	•	1 247 988	1 208 764
		1998	14 528 193	2 212 519	1 907 396	1 654 500	1 357 864	1 319 392
	Exportations	1999	317 812	-	-	-	35 933	32 591
		1998	564 423	48 179	43 269	52 718	48 880	53 472
:	Fluctuation dans les Réseaux	1999	-24 612	-	-	-	-11 316	-10 786
		1998	-20 803	63 233	-58 864	32 846	3 876	-9 201
	Gaz Consommé dans les Réseaux	1999	1 209 598			-	127 622	133 124
		1998	1 230 042	135 524	143 611	139 686	138 146	138 720
2	Fuites et Autres Pertes	1999	-177 904	*		-	86 499	-11 390
		1998	395 925	90 301	81 799	95 247	44 898	58 378
3	Utilisation Totale	1999	16 068 532			-	1 486 726	352 303
		1998	16 697 780	2 549 756	2 117 211	1 974 997	1 593 664	1 560 761
3	Revenu - Résidentiel '000 \$	1999	464,416	-	-	-	35,204	26,250
		1998	333,880	82,900	66,928	41,317	26,195	21,084
3	Revenu - Commercial '000 \$	1999	223,530	-		-	15,485	10,443
		1998	149,754	44,506	33,867	18,877	10,779	7,992
3	Revenu - Industriel '000 \$	1999	866,875	-	-	-	84,351	86,298
		1998	786,321	94,584	84,663	86,448	78,822	82,408
3	Clients - Résidentiel #	1999	7 106 481	-			794 669	791 067
		1998	6 982 916	791 654	789 650	786 476	782 360	778 715
۷	Clients - Commercial #	1999	591 816	-			37 126	70 067
		1998	659 129	73 837	73 458	73 122	73 868	73 692
4	Clients - Industriel #	1999	5 275	-			585	597
		1998	4 875	555	552	580	392	568
4	Degrés-Jours	1999	3 340			-	210	56
		1998	3 140	851	641	346	157	25

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·				. =		4 004 000	4 005 044	4 007 500
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 744 894	1 877 162	1 904 982	1 695 241	1 807 536
_		1998	1 712 493	1 570 039	1 737 656	1 792 263	1 753 062	1 670 584	1 731 403
3	Imports	1999	1 049	34	-	1 266	•	-	•
_	011	1998	5 823	•	-	-	-	-	
5	Other Receipts	1999	-	-	-	•	-	•	
7	Starona Channa	1998	E00.633	404.200	462 700	446.050	27 858	-99 701	-142 471
7	Storage Changes	1999	502 633	494 320	463 728	116 853	-63 470	-70 640	-55 183
0	Inter Provincial Transfero	1998	419 401	270 937 1 716 817	323 577 1 621 334	148 305 1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
9	Inter Provincial Transfers	1999 1998	2 049 711 2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
11	Total Supply	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
1 1	Total Supply	1998	4 342 803	3 742 003	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition : Sales :	1330	4 342 603	3 743 461	4 103 420	3 070 023	3010074	0 447 001	0 0 / 0 0 12
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
		1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
		1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
		1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	2 719 228
		1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
		1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	26 585
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26,893	19,960
		1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	11,993
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
		1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	550	596	552
		1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360	279	214	110	119
		1998	420	305	313	252	142	49	13

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sep. Jan. à Sep.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
1 724 730	1 752 758				15 709 921	1000	Total de Gaz Marchand	
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	15 709 921		Total de Gaz Marchand]
	1 302 033	1 344 304	1704014	1774 090	2 349		Importations	
_		1 238		404	5 823		Importations	
		1 200		404		1999	Autres Arrivages	
			_			1998	Aut of Airraged	
-26 026	-57 662	_	_		1 279 532		Variation des Stocks	
-59 062	-288 267	-167 617	222 293	393 218	625 598		variation dee electro	
1 562 392	1 650 596				14 608 847		Transferts Interprovinciaux	
1 991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	17 801 773			
3 261 096	3 345 692				31 600 649		Total Disponible	1
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	34 174 407			
							Utilisation :	
							Ventes:	
58 873	100 222	*	•	-	1 474 861	1999	Résidentiel	1:
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 312 981	1998		
49 558	74 970			-	1 014 875	1999	Commercial	1:
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	908 103	1998		
19 688	18 708	44	-	-	231 323	1999	Industriel	1
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	759 438	1998		
233 493	262 164		-	-	2 794 231	1999	Ventes Directes	1
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378	2 222 815	1998		
361 612	456 064	-	-	-	5 515 290		Demande Provinciale	2
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	5 203 337			
2 809 775	2 841 401		~	-	25 294 388		Exportations	2
3 181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	28 198 175			
-8 668	4 678	•	-	•	-4 285		Fluctuation dans les Réseaux	2
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869		1998		
44 216	49 873				503 178		Gaz Consommé dans les Réseaux	2
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	577 291		Fulton of Audona Danton	2
54 161	-6 324		-	400.470	292 078		Fuites et Autres Pertes	2
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	196 337		Hallingtian Totals	2
3 261 096	3 345 692		0.074.005	4 000 500	31 600 649		Utilisation Totale	3
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	34 174 407		Boyeny Bésidential 1000 \$	3
18,091	28,840	00.740		77 024	378,002		Revenu - Résidentiel '000 \$	3
16,681	16,179	32,712	50,977		307,529 208,403		Revenu - Commercial '000 \$	3
11,224	17,098	40.040	20.222	42,634	175,833		Neveriu - Commercial coo y	3
9,643	9,550	19,618	29,323	42,034	33,005		Revenu - Industriel '000 \$	3
3,042	3,109	0.056	2 274	1717	53,777		Heveria - maastrer ooo y	2
8,026	8,348	2,256		4,717	6 768 334		Clients - Résidentiel #	3
757 830	759 997	729 024		733 202	6 505 830		STOCKE TOOLGOTHOLD	,
725 194	726 352				802 889		Clients - Commercial #	4
89 827	89 941	86 148			774 671			
85 790	86 387	00 140	67 200	-		1999	Clients - Industriel #	4
606	616 514	512				1998		
514	514	512		307		1999	Degrés-Jours	4
18	102	223		444	1 568			

TABLE 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, 1999, September

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
-		thousands of co	ubic metres - milliers	de mètres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas		-	27 901		507 319
2	Imports		-	•	•	•
3	Other Receipts (1)		-			-
4	Total Net Receipts		-	27 901		507 319
5	Received From Storage		-	-		17 733
6	Total Supply of Gas Utilities		-	27 901	-	525 052
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick		-	-		
8	Quebec		-	-		
9	Ontario		•	27 901	-	206 017
10	Manitoba		-	•		-
11	Saskatchewan		-	-		65 213
12	Alberta		-	-		
13	British Columbia		-	-		-
14	Total Sales		-	27 901	-	271 230
15	Exports		-	-		8 486
16	Direct Sales		-			110 072
17	Total Net Deliveries		-	27 901	-	389 788
18	Delivered to Storage		-	•		124 259
19	Line Pack Fluctuation			-		-1 022
20	Gas Used In System			-		7 191
21	Line Losses and Unaccounted			-		4 836
22	Total Disposition			27 901	-	525 052

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
_		 				
1	Residential		488.9	5 840.1	811.8	1 390.7
2			2 079.2	3 408.9	905.3	1 013.4
3	Industrial	-	10 485.9	5 108.4	563.2	23.8
4	Direct Sales		281.4	29 541.9	1 576.1	9 340.9
5	Total Sales		13 335.3	43 899.3	3 856.3	11 768.8
6	Exports		3 991.1	71 121.2	47 659.6	69 980.8
7	Imports	-	-	1 944.8		

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Septembre

Imports From

British Columbia,

Alberta	Yukon & N.W.T. Colombie-Britannique, Yukon & T.NO.	the United States Importations des États-Unis	Total		
		thousands of cubic metres - n	nilliers de mètres cu	bes	
				Arrivages :	
10 751 203	1 752 758		13 039 181	Total de Gaz Marchand	1
		51 654	51 654	Importations	2
				Autres Arrivages (1)	3
10 751 203	1 752 758	51 654	13 090 835	Total des Arrivages Nets de Gaz	4
230 491	138 510	-	386 734	Gaz Provenant des Stocks	5
10 981 694	1 891 268	51 654	13 477 569	Total des Arrivages de Gaz	6
				Utilisation : Ventes :	
		-	-	Nouveau-Brunswick	7
346 700		•	346 700	Québec	8
16 216	103 550	27 654	381 338	Ontario	9
60 565		•	60 565	Manitoba	10
			65 213	Saskatchewan	11
1 042 219	205 769	-	1 247 988	Alberta	12
16 744	177 156	•	193 900	Colombie-Britannique	13
1 482 444	486 475	27 654	2 295 704	Total des Ventes	14
7 072 475	898 538		7 979 499	Exportations	15
973 595	262 164	•	1 345 831	Ventes Directes	16
9 528 514	1 647 177	27 654	11 621 034	Total des Livraisons Nettes	17
980 756	219 172	24 000	1 348 187	Livraisons à Entrepôt de Stockage	18
-19 810	4 635	-	-16 197	Fluctuation dans les Réseaux	19
459 122	32 503		498 816	Gaz Consommé dans les Réseaux	20
33 112	-12 219	•	25 729	Fuites et Autres Pertes	21

⁽¹⁾ Inclut le Nivelage des Pointes et L'Enrichissement.

1 891 268

10 981 694

TABLEAU 3. Ventes, exportations et importations du gaz naturel en térajoules

51 654

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Total		
5 757.0	3 958.1	18 246.6	Résidentiel	1
3 724.0	2 960.8	14 092.5	Commercial	. 2
38 783.9	738.9	55 704.2	Industriel	3
-	10 361.1	51 101.4	Ventes Directes	4
48 265.9	18 018.9	139 144.6	Total des Ventes	5
1 312.3	109 326.5	303 391.6	Exportations	6
-	•	1 944.8	Importations	7

13 477 569 Utilisation Totale

22

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999		Impo Impo	orts ortations 1999	Exports Exportations 1998		
Province et Bureau de la Douane	Sept.	Jan. to Sept.	Sept.	Jan. to Sept.	Sept.	Jan. to Sept.	
	Sept.	Jan. à Sept.	Sept.	Jan. à Sept.	Sept.	Jan. à Sept.	
	10.710	thousands of cubic n	netres - milliers o	le mètres cubes	7.077	440.005	
PHILLIPSBURG	12 719	120 139	•	•	7 277	112 305	
HIGHWATER	93 287	670 907	۰	-	62 218	585 732	
Quebec Total Québec	106 006	791 046	•	-	69 495	698 037	
CORNWALL	14 888	191 564	-		15 830	240 510	
FORT FRANCES		-		-			
NIAGARA FALLS	884 248	8 389 300		-	867 142	7 176 733	
WINDSOR	8 693	137 160	46 125	426 854	20 851	220 835	
IROQUOIS	796 864	7 271 261	-	. =	727 456	6 493 548	
ST-CLAIR	184 316	827 883	5 529	60 303	176 472	812 333	
Total Ontario	1 889 009	16 817 168	51 654	487 157	1 807 751	14 943 959	
EMERSON	1 264 406	10 452 230			1 077 821	10 370 920	
SPRAGUE	1 454	69 560		-	13 920	155 872	
Total Manitoba	1 265 860	10 521 790		-	1 091 741	10 526 792	
MONCHY (SASK)	1 841 290	16 494 783	-		1 286 821	11 957 014	
Total Saskatchewan	1 841 290	16 494 783		-	1 286 821	11 957 014	
ADEN	28 154	227 474			18 980	164 628	
CARWAY	7 459	88 620		-	29 774	398 520	
COUTTS		-	-				
UNIVERSAL	320	1 718	-		126	1 275	
Total Alberta	35 933	317 812	-	-	48 880	564 423	
KINGSGATE	1 920 180	16 790 317			2 093 159	19 106 226	
HUNTINGDON	921 221	8 504 071	-	2 349	1 069 637	9 091 949	
OTHER U.S AUTRES ÉU.				-			
B.C. Total CB.	2 841 401	25 294 388		2 349	3 162 796	28 198 175	
Canada Total	7 979 499	70 236 987	51 654	489 506	7 467 484	66 888 400	

thousands of dollars	- milliers	de dollars
----------------------	------------	------------

Value - Valeur	1,076,266	7,708,015	8,875	63,074	658,077	6,513,271
						-,,

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after reinjection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

Sales

Residential – gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial – gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales – represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants, particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak Shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree Day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

Ventes

Résidentiel – gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial – gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel – gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes).

Ventes directes – représentent les livraisons directes de gaz (nonservice) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.

TO ORDE	ER:	I M	ETHOD O	F PAYMENT:	to the same and the same	litation and the second
MAIL Statistics Cana	PHONE 1 800 267-6677 Integration AsserCard Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not	89-9734 b. VISA, burchase se do not b. A fax	heck only one,)	SA M	asterCard
	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Dev for the Hearing Impaired	ice	Card Numb			
Company			Cardholder	(please print)		
Department	Tido		Signature			
Address City Postal Code	Province () () Phone Fax	_	Payment en Purchase Order Numb (please enclo	oer		
E-mail addre	ss:		Authorized S	ignature		
Catalogue Number			(All Canada \$	All prices exclude sales tax) Quantity Canada US\$		Total \$
Note: outside	Catalogue prices for clients outside Canada are show e Canada pay lotal amount in US funds drawn on a US	n in US dollars. S bank.	Clients	SUBTOTAL		
Subso	cription will begin with the next issue to be released.		(if applicable) GST (7%)		····	
Prices	s are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-667	7.	(Canadian clients only, who Applicable Po (Canadian clients only, who	ST	
	dian clients pay in Canadian funds and add 7% GST a	nd applicable f	PST or HST.	Applicable H (N.S., N.B., Nf	ST	
Chequ Receiv	ie or money order should be made payable to the ver General for Canada.			GRAND TOTA	AL	
	Registration # R121491807		w** <	PF	097019	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



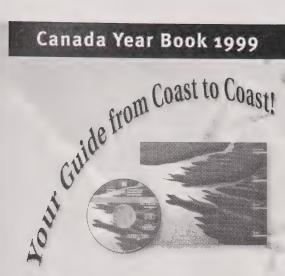
3

POUR COMM	IANDER:	diff resident the differen	МС	DALITÉS	DE PAIEMENT	• disable to a	water to
COURRIER Statistique Canada	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 Faites débiter votre compte VIS/ tion ou MasterCard. De l'extérieur du ion Canada et des États-Unis et dar la région d'Ottawa, composez le	A ou (613) 951-158 u MasterCard et bons de commande se veuillez ne pas e	89-9734 34. VISA, on eulement. envoyer	chez une seule Veuillez débi	e case) ter mon compte	VISA Ma	sterCard
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	(613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. der@statcan.ca 1800 Appar	de confirmation. télécopié tient lie commande origin 1 363-7629 reils de télécommur es malentendants	u de nale.	N° de carte	ation		
Compagnie				Détenteur d	e carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service			_	Signature			
À l'attention de Adresse Ville	Fonction Province	()		Paiement inc N° du bon de command (veuillez joind	le		
Code postal Adresse du courrie	Téléphone	Télécopieur		Signature de	la personne autorisée		
Adresse du courrier électronique : Numéro au cataloque			Édition demandée ou inscrire		Prix rix n'incluent pas axe de vente) Extérieur du	Quantité	Total \$
			« A » pour les abonnements	\$ 1	Canada. \$ US		
Veuillez no	eter que les prix au catalogue por	ur les clients de l	exterieur du Ca	mada sont	TOTAL		
total en do	dollars américains. Les clients o llars US tirés sur une banque an	néricaine.		S INDITION	RÉDUCTIO (s'il y a lier		
	ent commencera avec le procha auvent être modifiés sans préavi	48 (614) (814) 84 (94)	veuillez	TPS (7 %)			
composer	le 1 800 267-6677.	12012		TVP en vigu (Clients canadiens seulem		-	
TVP en vig	canadiens paient en dollars car queur, soit la TVH.		nt soit la TPS d	e 7 % et la	TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
Le chèque Receveur	ou mandat-poste doit être établ général du Canada.	i à l'ordre du			TOTAL GÉNÉ	RAL	
TPS Nº F	7121491807				PF	097019	6
							[2]





Statistique Canada Statistics Canada Canadä



ove gride d'un océan à l'aurre,

HE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME. CANADA YEAR **BOOK 1999 BOTH** DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to Canada Year Book 1999 for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose Canada Year Book 1999 or Canada Year Book 1999 on CD-ROM as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS. MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT. UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE, UTILE AU TRAVAIL. À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUTOURD'HUI All CANADA.

Vous consulterez l'Annuaire du Canada 1999 encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'Annuaire du Canada 1999 ou l'Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (nº 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (nº 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (nº 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kitl

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'*Annuaire du Canada 1999 sur* CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITE!

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded.

We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases Infomat, our highly informative review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, Infomat presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- · manufacturing
- · retailing and wholesaling
- finance
- and much more

• employment

Invest just 10 minutes and less than \$3 a week with *infomat*

Infomat gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date-and all for less than \$3 a week when you subscribe! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you-the choice is yours!

Unzip *Infomat* on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes) at w.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription There are 5 easy ways to order the print version of Infomat (\$145 per year, plus taxes):

CALL: 1 800 267-6677 or (613) 951-7277 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 FAX: MAII -

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario,

K1A 0T6, Canada E-MAIL: order@statcan.ca CONTACT: your nearest Statistics Canada

Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders

Bypass information overload with Infomat! Subscribe today. Visit our Web site: www.statcan.ca



Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale.

Nous avons l'antidotel

Le vendredi, Statistique Canada publie Infomat, notre bulletin hautement informatif où sont résumés nos principaux

rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, Infomat présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport • l'emploi
- la finance
- et plus encore

Investissez 10 minutes de votre temps et moins de 3 \$ par semaine avec *Infomat*

Infomat vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour — à raison de moins de 3 \$ par semaine pour un abonnement. En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

Infomat en direct! Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/;f_?catno=11-002-XIF



20 % sur un

et 30 % sur un

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'Infomat (145 \$ par année, plus taxes) :

TÉLÉPHONE : TÉLÉCOPIEUR : COURRIER:

COURRIEL:

1 800 267-6677 ou (613) 951-7277 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584 Statistique Canada, Division de la diffusion,

Gestion de la circulation,

120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario),

K1A 0T6, Canada order@statcan.ca COMMUNIQUEZ:

avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

Remédiez à l'infobésité avec Infomat! Abonnez-vous dès aujourd'hui. Visitez notre site Web : www.statcan.ca





Catalogue no. 55-002-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

October 1999

N° 55-002-XPB au catalogue

Transport et distribution du gaz naturel

Octobre 1999





Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1130
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line	
(Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	
(Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-002-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$17.00 per issue and \$165.00 for one year subscription, and outside Canada for US \$17.00 per issue and US \$165.00 for one year subscription.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnings	(204) 093 4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de	
télécommunications pour les	
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	
(Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-002-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 17\$ et un abonnement d'un an coûte 165\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 17\$ US et un abonnement d'un an coûte 165\$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

October 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

Octobre 1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2000

Catalogue no. 55-002-XPB. Vol. 41, No. 10

Frequency: Monthly ISSN 1488-4755 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2000

 N° 55-002-XPB au catalogue, vol. 41, no. 10

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4755 Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

NAICS: North American Industry Classification System

Note: Gas in cubic metres is measured at 15°C and 101.325 kilopascals.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
 Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

and

@

Tom Lewis, Statistical Officer, Energy Section.
 Mr. Lewis may be reached at (613) 951-3596.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences — Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 — 1984.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Nota: Le gaz est mesuré en mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kilopascals et à 15°C.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Smalldridge au numéro (613) 951-3567.

et

• Tom Lewis, agent de statistique, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Lewis au numéro (613) 951-3596.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" — "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 — 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page	
Selected Publications	4	Sélection de publications
Highlights	5	Faits saillants
Table		Tableau
Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Month		Arrivages et utilisation du gaz naturel, par mois
Canada	6	Canada
New Brunswick	8	Nouveau-Brunswick
Quebec	10	Québec
Ontario	12	Ontario
Manitoba	14	Manitoba
Saskatchewan	16	Saskatchewan
Alberta	18	Alberta
British Columbia	20	Colombie-Britannique
Receipts and Disposition of Natural Gas, by Source	22	Arrivages et utilisation du gaz naturel, par région d'origine
3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas, in Terajoules	22	Ventes, exportations et importations du gaz naturel, en térajoules
Exports to and Imports from the United States	24	4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis
Data Quality and Methodology	25	Qualité des données et méthodologie
Definitions	25	Définitions

	Catalogue No. Nº au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

HIGHLIGHTS

October 1999

Natural gas sales totalled 4 711 million cubic metres in October, up a modest 0.4% over October 1998. Sales to the industrial sector (including direct sales) increased, while residential and commercial sales declined. The gain in sales to the industrial sector (including direct sales) was due to higher demand for natural gas by electric utilities.

On the basis of rate structure information, sales in October 1999 were broken down as follows, with the percentage changes from October 1998 in brackets: residential sales, 855 125 thousand cubic metres (-0.6%); commercial sales, 616 400 thousand cubic metres (-5.4%) and industrial sales (including direct sales), 3 239 138 thousand cubic metres (+1.9%).

During the month, exports of natural gas amounted to 8 173 509 thousand cubic metres a 8.2% increase over the levels recorded in October 1998.

Year-to-date sales to the end of October were up 3.1% over the same period in 1998. Sales to the residential (+4.0%) and commercial (+8.7%) sectors increased largely due to the unseasonably cold weather in the first half of 1999. Sales to the industrial sector (including direct sales) posted a 1.6% increase over the same period last year.

On the basis of rate structure information, year-to-date sales were broken down as follows, with the percentage changes over October 1998 in brackets: residential sales, 11 081 714 thousand cubic metres (+4.0%); commercial sales, 7 870 075 thousand cubic metres (+8.7%) and industrial sales (including direct sales), 33 156 880 thousand cubic metres (+1.6%).

Year-to-date sales for 1999 indicate exports of natural gas amounted to 78 410 496 thousand cubic metres, a 5.3% increase over the corresponding period in 1998.

FAITS SAILLANTS

Octobre1999

Les ventes de gaz naturel ont totalisé 4 711 millions de mètres cubes en octobre, en hausse de 0,4% par rapport à octobre 1998. Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté, mais celles aux secteurs résidentiel et commercial ont diminué. Les ventes destinées au secteur industriel (y compris les ventes directes) ont augmenté, en raison surtout d'une demande plus élevée des services d'électricité.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 855 125 milliers de mètres cubes (-0,6%); les ventes commerciales, 616 400 milliers de mètres cubes (-5,4%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 3 239 138 milliers de mètres cubes (+1,9%).

En octobre 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 8 173 509 millièrs de mètres cubes, une hausse de 8,2% par rapport au niveau enregistré en octobre 1998.

Les ventes cumulatives de 1999 sont en hausse de 3,1% comparativement à la même période en 1998. Un temps plus froid que la normale pour les six premiers mois de 1999 a alimenté la hausse des ventes résidentielles (+4,0%) et commerciales (+8,7%). Les ventes au secteur industriel (y compris les ventes directes) sont en hausse de 1,6% comparativement à l'année précédente.

Basé sur la structure tarifaire, les ventes cumulatives se répartissent comme suit: les ventes résidentielles, 11 081 714 milliers de mètres cubes (+4,0%); les ventes commerciales, 7 870 075 milliers de mètres cubes (+8,7%) et les ventes industrielles (y compris les ventes directes) 33 156 880 milliers de mètres cubes (+1,6%).

Sur la base cumulative de 1999, les exportations de gaz naturel ont atteint 78 410 496 milliers de mètres cubes, une hausse de 5,3% par rapport au niveau enregistré au cours de la même période de 1998.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Canada

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai		
			thousand	ds of cubic me	tres - milliers d	e mètres cubes	3		
	Receipts:								
				10 000 004	40.004.000	40.540.004	10 507 740	12 649 992	13 350 616
1	Total Marketable Gas	1999	14 593 346	12 668 691	13 921 932	13 543 224	13 537 743	12 496 301	12 832 901
_	lara and a	1998	14 620 195	12 765 145	14 075 983	13 344 454 61 599	12 884 136 55 097	52 068	52 938
3	Imports	1999	59 753	49 838	52 740 190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
_	Other Bessints	1998	106 073	85 069	190 773	00 390	70 122	34 223	20 312
5	Other Receipts	1999	•	-	•				
7	Charana Charana	1998	0.050.005	0.066.464	1 010 710	-188 411	-754 243	-1 387 342	-1 334 198
1	Storage Changes	1999	2 958 935	2 366 461 1 308 940	1 818 719 1 038 519	-582 980	-1 237 116	-1 530 269	-1 313 264
0	Inter Presincial Transfers	1998	2 361 785			-302 900			
9	Inter Provincial Transfers	1999	•••		***		***		••
4 4	Tatal Supply	1998	17 610 004	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
11	Total Supply	1999	17 612 034		15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
	Disposition : Sales :	1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 027 004	11 /23 142	11 020 201	11 545 008
13	Residential	1999	2 511 027	2 037 756	1 954 854	1 244 465	754 219	508 687	382 814
	1,00,007,1101	1998	2 564 873	1 953 159	1 817 457	1 185 514	638 195	474 160	386 834
15	Commercial	1999	1 735 744	1 414 398	1 406 279	885 062	539 565	334 629	293 782
		1998	1 676 833	1 249 046	1 269 011	782 238	427 109	310 668	272 460
17	Industrial	1999	2 065 484	1 799 997	1 925 209	1 669 812	1 632 160	1 452 851	1 529 205
		1998	2 144 659	1 821 463	2 028 087	1 831 413	1 649 860	1 627 140	1 603 710
19	Direct Sales	1999	2 261 887	2 065 783	2 247 353	1 781 666	1 607 017	1 220 396	1 211 956
		1998	1 841 922	1 659 865	1 876 600	1 569 304	1 375 979	1 258 069	1 197 541
21	Provincial Requirements	1999	8 574 142	7 317 934	7 533 695	5 581 005	4 532 961	3 516 563	3 417 757
		1998	8 228 287	6 683 533	6 991 155	5 368 469	4 091 143	3 670 037	3 460 545
23	Exports	1999	8 195 186	7 346 978	7 784 022	7 618 451	7 848 805	7 437 240	7 890 083
	·	1998	8 066 787	6 911 766	7 642 890	7 107 089	7 095 102	7 088 275	7 631 990
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 360	1 922	-5 394	14 985	-10 955	-22 407	-2 514
		1998	8 084	-4 075	-5	20 716	-2 395	-39 128	-10 204
27	Gas Used In System	1999	613 135	523 405	573 671	544 240	518 248	473 942	549 221
		1998	634 260	578 080	612 842	584 545	504 444	495 185	524 873
29	Line Losses and Unaccounted	1999	226 211	-105 249	-92 603	-342 269	-50 462	-90 620	214 809
		1998	150 635	-10 150	58 393	-252 955	34 848	-194 108	-63 595
31	Total Disposition	1999	17 612 034	15 084 990	15 793 391	13 416 412	12 838 597	11 314 718	12 069 356
		1998	17 088 053	14 159 154	15 305 275	12 827 864	11 723 142	11 020 261	11 543 609
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	539,491	451,383	435,449	285,629	184,528	135,295	103,729
		1998	490,100	390,088	363,584	249,659	151,970	125,567	107,191
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	315,274	268,602	259,416	166,187	101,994	66,730	57,491
		1998	277,092	216,783	214,083	138,264	81,181	58,047	52,972
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	226,377	193,640	205,000	177,614	170,998	148,534	158,120
		1998	207,755	177,744	195,610	177,638	157,748	151,070	150,278
39	Customers - Residential #	1999	4 210 943	4 217 554	4 153 660	4 134 231	4 149 090	4 024 622	4 114 171
		1998	4 145 366	4 133 878	4 120 058	4 053 294	4 165 075	4 139 675	4 167 652
41	Customers - Commercial #	1999	462 546	464 162	460 095	457 057	459 655	458 664	454 446
		1998	437 747	435 734	435 858	433 361	441 622	462 463	437 012
43	Customers - Industrial #	1999	14 561	14 579	14 431	14 354	14 207	13 962	13 695
		1998	14 465	14 282	14 163	13 714	14 568	14 546	14 223
45	Degree Days	1999				***			
		1998							

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Canada

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ıbes		
							Arrivages :	
3 162 542	13 039 181	13 899 921			134 367 188	1999	Total de Gaz Marchand	
3 078 136	12 855 217	13 614 090	13 473 656	14 342 334	132 566 558		Total do Gaz Maioriana	
53 819	51 654	57 768			547 274		Importations	
1 115	20 729	27 320	54 631	85 426	651 792		mportations	
-	-	2, 020	0,00,	-		1999	Autres Arrivages	
_						1998		
1 100 874	-961 453	-323 707	_		1 093 887		Variation des Stocks	
1 203 946	-1 127 850	-782 146	135 612	1 371 611	-3 068 327			
		,,,				1999	Transferts Interprovinciaux	
***	•••	***	***	***	***	4000		
2 115 487	12 129 382	13 633 982	***	-	136 008 349		Total Disponible	j
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	130 150 023		, star e lopo inste	
1 070 000	11 740 000	12 000 204	10 000 000	10 700 071	100 100 020	1000	Utilisation : Ventes :	
356 367	476 400	855 125	_	_	11 081 714	1999	Résidentiel	
356 577	419 574	860 676	1 458 539	1 990 072	10 657 019			
275 948	368 268	616 400		_	7 870 075		Commercial	
278 181	324 990	651 766	1 085 770	1 373 318	7 242 302			
1 461 076	1 451 036	1 646 852		-	16 633 682		Industriel	
1 753 093	1 731 400	1 841 247	1 758 086	1 878 649	18 032 072			
1 189 023	1 345 831	1 592 286	. , 55 555		16 523 198		Ventes Directes	
1 246 198	1 239 922	1 338 784	1 926 164	1 974 176	14 604 184			
3 282 414	3 641 535	4 710 663	1 320 104	1014110	52 108 669		Demande Provinciale	
3 634 049	3 715 886	4 692 473	6 228 559	7 216 215	50 535 577			
8 136 723	7 979 499	8 173 509	0 220 000	-	78 410 496		Exportations	
7 877 017	7 467 484	7 557 282	7 039 818	7 677 678	74 445 682			
-25 423	-16 197	65 205	, 000 010		2 582		Fluctuation dans les Réseaux	
-11 692	11 138	69 513	-50 281	83 396	41 952			
540 863	498 816	548 715	-		5 384 256		Gaz Consommé dans les Réseaux	
533 594	506 257	528 032	337 127	551 617	5 502 112			
180 910	25 729	135 890	-		102 346		Fuites et Autres Pertes	
-157 663	47 331	11 964	108 676	270 465	-375 300			
2 115 487	12 129 382	13 633 982			136 008 349		Utilisation Totale	
1 875 305	11 748 096	12 859 264	13 663 899	15 799 371	130 150 023			
107,541	135,386	221,640		-	2,600,072	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
104,292	110,448	188,402	302,470	419,446	2,281,301	1998		
56,122	74,134	121,563	-		1,487,514		Revenu - Commercial '000 \$	
50,951	61,178	112,001	183,917	247,789	1,262,552			
154,631	157,817	177,000	-		1,769,732		Revenu - Industriel '000 \$	
157,432	155,792	173,134	170,323	186,913	1,704,200			
4 109 678	4 146 755	4 143 053	,	-	41 403 757	1999	Clients - Résidentiel #	
4 109 078	4 159 209	4 268 521	4 199 900	4 201 671	41 510 502			
453 834	420 774	452 916		-	4 544 149		Clients - Commercial #	
435 019	459 030	488 084	465 419	465 396	4 465 930			
13 682	13 722	13 763	-		140 956		Clients - Industriel #	
14 081	14 144	15 171	. 14 287	14 323	143 357			
14 001						1999	Degrés-Jours	
	•••	***				1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, New Brunswick

	Januar Janvie		March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
	thous	sands of cubic met	tres - milliers de	e mètres cubes			
Receipts :							
Total Marketable Gas	1999	-	-	-	•	•	
	1998		-	•	•	•	
Imports	1999	-	•	-	•	•	
	1998		•	-	•	•	
Other Receipts	1999	-	-	-	•	•	
	1998		-	• .	•	-	
Storage Changes	1999	. "	•	•	•	-	
	1998	-	-	-	•		
Inter Provincial Transfers	1999	-	•	-	-	-	
	1998			•	-	-	
Total Supply	1999		•		•	-	
	1998	-	-	-		-	
Disposition :							
Sales:	4000						
Residential	1999		-	-	•	-	
	1998		-	•	•	•	
Commercial	1999		-	•	•	•	
	1998	-	-	-	-	-	
Industrial	1999		-	•	•	-	
	1998		-	•	•	-	
Direct Sales	1999	-	-	-	•	-	
	1998		-	-	•	-	
Provincial Requirements	1999		-	•	•	-	
	1998		-	· •	-	-	
Exports	1999		-	-	*	•	
	1998		-	-	•	-	
Line Pack Fluctuation	1999		-	-	-	-	
	1998	- '-	-	-	-	-	
Gas Used In System	1999		-	-	-	-	
	1998		-	-	•	-	
Line Losses and Unaccounted	1999	-	-	-	•		
	1998		-	•	-	-	
Total Disposition	1999	-	•		-	-	
	1998	-	-	-	-	-	
Revenue - Residential '000 \$	1999		-	•	-	-	
	1998		~	-	-	-	
Revenue - Commercial '000 \$	1999		-	-	•	-	
	1998			-		-	
Revenue - Industrial '000 \$	1999		•	-1		-	
	1998	-	-	-		-	
Customers - Residential #	1999	-					
	1998						
Customers - Commercial #	1999			-		-	
	1998						
Customers - Industrial #	1999				-		
	1998						
Degree Days	1999		-				
	1998						

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Nouveau-Brunswick

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.				
			thousands of o	cubic metres - m	nilliers de mètres	CL	ibes		
								Arrivages :	
							1999	Total de Gaz Marchand	1
_							1998	Total de Gaz Marcharlo	
							1999	Importations	
							1998		
_							1999	Autres Arrivages	
-	-					-	1998		
	-				-	-	1999	Variation des Stocks	
-						-	1998		
-	-					-	1999	Transferts Interprovinciaux	1
-	-					-	1998		
-	-				•	-	1999	Total Disponible	1
-						-	1998		
								Utilisation:	
					_		1999	Ventes : Résidentiel	13
•	-						1998	nesidentiel	1.
							1999	Commercial	1.
	_						1998		
_	_						1999	Industriel	1
							1998		
-						-	1999	Ventes Directes	1
							1998		
-	•						1999	Demande Provinciale	2
-	-				-		1998		
	-				-	-	1999	Exportations	2
-	65				-		1998		
•					-		1999	Fluctuation dans les Réseaux	2
-	-				-		1998		
-	•				•		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	2
•					-		1998	Sides at Auton Dartes	2
-	-				-		1999	Fuites et Autres Pertes	2
-	•		• •		-		1998 1999	Utilisation Totale	3
-	40				-		1998	Othisation rotate	3
P	•						1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	3
-							1998	Hotong Hoodenium coc p	
					_		1999	Revenu - Commercial '000 \$	3
	-						1998		
					-		1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
					-		1998		
						-	1999	Clients - Résidentiel #	3
-					•		1998		
_					•		1999	Clients - Commercial #	4
-	-				-	-	1998		
-			-		-		1999	Clients - Industriel #	4
-					69		1998		
-							1999	Degrés-Jours	4:
					•		1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Quebec

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	s of cubic metr	es - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	Total Marketable Gas	1000							
1	Total Marketable Gas	1999 1998							
2	Importo	1999			_				
3	Imports	1998							
5	Other Receipts	1999							
J	Other Necelpts	1998					_		
7	Storage Changes	1999			_				
′	Storage Orlanges	1998			_		_		
9	Inter Provincial Transfers	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
9	inter Frovincial Transfers	1998	818 313	704 390	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
4	Total Supply	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
1	Total Supply	1998	818 313	704 390	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
	Disposition : Sales :	1990	010313	706 770	701 303	040 073	491 400	441 103	727 1
	Residential	1999	131 461	111 237	99 122	76 726	35 222	19 284	13 9
3	nesideriliai	1998	125 449	106 910	88 998	70 720	35 410	19 689	14 9
_	Commoraiat	1999	311 761	253 921	247 865	162 950	100 793	47 479	52 4
5	Commercial	1999	280 201	233 921	225 735	150 800	84 616	59 855	52 3
7	Industrial				339 338	300 679	280 817	256 901	260 8
7	Industrial	1999	365 032	313 755					276 5
_	Disease Online	1998	327 249	281 788	363 657	329 562	284 382	279 295	
9	Direct Sales	1999	11 318	6 102	7 313	5 529	5 776	5 655	67
	Description Descriptions and	1998	11 807	10 091	10 410	6 161	8 270	8 172	5 1
1	Provincial Requirements	1999	819 572	685 015	693 638	545 884	422 608	329 319	334 0
_	From a set o	1998	744 706	630 266	688 800	557 433	412 678	367 011	349 0
3	Exports	1999	70 384	78 119	79 724	74 559	89 893	101 816	107 1
_	No. Bart Electronic	1998	71 573	75 866	91 169	82 854	78 783	74 062	78 1
5	Line Pack Fluctuation	1999	•	•	-	-	-		
_	O H the Ote	1998	4 705	4.050	0.444	-	-		4.0
7	Gas Used In System	1999	1 765	1 256	2 111	869	224	227	1 6
_		1998	2 034	638	1 594	388	25	116	
9	Line Losses and Unaccounted	1999	•	-	-	•	•	•	
		1998		-		-			
1	Total Disposition	1999	891 721	764 390	775 473	621 312	512 725	431 362	442 8
	D	1998	818 313	706 770	781 563	640 675	491 486	441 189	427 1
3	Revenue - Residential '000 \$	1999	40,270	34,416	30,684	25,116	12,957	7,789	5,9
_		1998	35,272	30,914	26,387	21,821	12,057	7,560	6,0
5	Revenue - Commercial '000 \$	1999	76,486	61,990	59,825	42,598	25,630	13,822	13,7
_		1998	63,563	54,225	52,249	37,510	21,458	14,553	12,9
7	Revenue - Industrial '000 \$	1999	55,261	47,174	50,241	46,581	43,919	39,357	41,5
		1998	43,782	39,879	51,614	47,162	42,137	40,333	41,3
9	Customers - Residential #	1999	130 729	130 724	130 662	130 399	130 159	129 979	129 9
		1998	130 104	130 132	130 035	129 692	129 473	129 489	129 3
1	Customers - Commercial #	1999	42 766	42 849	42 831	42 672	42 467	42 329	42 2
		1998	41 403	41 428	41 347	41 185	40 980	40 880	40 7
3	Customers - Industrial #	1999	2 021	2 017	2 001	2 110	2 113	2 000	1 9
		1998	1 997	2 002	2 001	1 991	1 982	1 982	1 9
5	Degree Days	1999	844	647	597	332	78	13	
		1998	786	611	582	320	73	37	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Québec

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cul	bes		
							Arrivages:	
						1999	Total de Gaz Marchand	1
						1998		
						1999	Importations	3
						1998		
						1999	Autres Arrivages	5
				_	-	1998		
					-	1999	Variation des Stocks	7
				-	-	1998		
428 105	460 476	579 415			5 907 801	1999	Transferts Interprovinciaux	9
432 923	436 771	513 415	576 678	659 428	5 690 269	1998		
428 105	460 476	579 415			5 907 801		Total Disponible	11
432 923	436 771	513 415		659 428	5 690 269			
402 320	400 771	010 410	0.00.0				Utilisation:	
							Ventes:	
12 261	12 979	29 659	-		541 876	1999	Résidentiel	13
12 893	13 156	24 943	50 931	71 352	513 343	1998		
49 469	55 214	100 202	-	-	1 382 093	1999	Commercial	15
49 118	55 072	83 404	141 915	184 058	1 272 675	1998		
276 994	278 507	317 967	7		2 990 881	1999	Industriel	17
286 257	290 431	324 705	323 193	328 730	3 043 848	1998		
5 410	7 426	9 614	-	-	70 933	1999	Ventes Directes	19
8 529	8 328	9 318	6 435	9 244	86 200	1998		
344 134	354 126	457 442		-	4 985 783	1999	Demande Provinciale	21
356 797	366 987	442 370		593 384	4 916 066	1998		
83 408	106 006	121 558			912 604	1999	Exportations	23
76 126	69 495	70 197		64 542	768 234	1998		
	-				-	1999	Fluctuation dans les Réseaux	25
	-				-	1998		
563	344	415	,		9 414	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	27
-	289	848	3 897	7 1 502	5 969	1998		
	-					1999	Fuites et Autres Pertes	29
	-			- 7		1998		21
428 105	460 476	579 415	5	. ,	5 907 801	1999	Utilisation Totale	31
432 923	436 771	513 415	5 576 678	8 659 428				21
5,528	5,799	10,175	5	- 1	- 178,701			33
5,393	5,408			5 22,948	160,078	1998		
13,185	15,032	24,199		- 1	- 346,526			3.
11,987	13,114			7 44,829				
44,263	46,195			-	- 468,125	1999	Revenu - Industriel '000 \$	3
42,853				8 50,706				
129 822					- 1 302 935	1999	9 Clients - Résidentiel #	3
129 159				1 130 681	1 1 296 736	1998		
42 189				-	- 425 572	1999	9 Clients - Commercial #	4
40 832				7 42 429				
1 986					- 20 252	2 1999	9 Clients - Industriel #	4
1 958				5 2 006	5 19 821	1 1998	å	
1956					_ 2 899	9 1999	9 Degrés-Jours	4

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Ontario

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·						00.400	00.000	07.744
1	Total Marketable Gas	1999	25 897	23 361	25 153	23 065	23 490	23 298	27 711
		1998	25 366	22 401	23 458	22 286	19 175	17 892	23 093
3	Imports	1999	58 704	49 804	52 740	60 333	55 097	52 068	52 938
		1998	100 250	85 069	190 773	66 390	76 122	54 229	23 972
5	Other Receipts	1999	•	-	-	•	•	•	
_		1998			==	454.040	445.444	040.050	700.004
7	Storage Changes	1999	1 937 356	1 460 496	1 179 688	-151 919	-445 411	-949 958	-799 231
		1998	1 350 600	757 259	550 509	-490 064	-826 687	-1 044 046	-842 263
9	Inter Provincial Transfers	1999	3 768 040	3 417 209	3 928 441	3 878 698	3 986 387	3 877 193	4 053 100
		1998	3 616 437	3 622 683	3 843 870	3 960 099	3 875 105	3 823 425	3 765 456
11	Total Supply	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
	Disposition :								
40	Sales:	1000	4 404 004	040.040	000 100	532 647	071 611	102 525	138 742
13	Residential	1999	1 134 334	948 210	933 199		271 611	193 535	171 441
4 =	0	1998	1 122 235	1 007 659	838 079	600 088	285 219	197 909	
15	Commercial	1999	567 059	495 450	510 661	293 759	130 788	80 293	70 887
	1 1 1 1 1 1 1	1998	532 772	450 849	417 658	276 036	129 900	72 909	78 433
1/	Industrial	1999	279 061	240 592	243 583	195 373	157 050	112 653	114 014
	5	1998	333 635	299 326	312 805	244 835	178 681	161 917	145 270
19	Direct Sales	1999	1 594 178	1 407 556	1 474 408	1 166 265	998 287	674 978	643 117
		1998	1 168 675	1 099 532	1 247 231	1 032 934	838 159	766 390	726 844
21	Provincial Requirements	1999	3 574 632	3 091 808	3 161 851	2 188 044	1 557 736	1 061 459	966 760
		1998	3 157 317	2 857 366	2 815 773	2 153 893	1 431 959	1 199 125	1 121 988
23	Exports	1999	1 919 386	1 814 139	1 943 390	1 737 569	1 891 838	1 827 074	1 870 401
		1998	1 777 709	1 500 746	1 585 991	1 440 091	1 561 404	1 666 032	1 725 418
25	Line Pack Fluctuation	1999	940	924	- 801	1 834	-1 822	-4 277	-1 736
		1998	896	- 178	1 254	805	-2 793	-2 508	- 241
27	Gas Used In System	1999	216 358	172 980	187 772	178 477	164 376	170 128	191 164
		1998	227 545	202 803	210 365	211 445	173 900	172 511	176 080
29	Line Losses and Unaccounted	1999	78 681	-128 981	-106 190	-295 747	7 435	-51 783	307 929
		1998	-70 814	-73 325	-4 773	-247 523	-20 755	-183 660	-52 987
31	Total Disposition	1999	5 789 997	4 950 870	5 186 022	3 810 177	3 619 563	3 002 601	3 334 518
		1998	5 092 653	4 487 412	4 608 610	3 558 711	3 143 715	2 851 500	2 970 258
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	263,392	227,053	225,548	137,002	75,041	56,748	39,169
		1998	252,096	225,001	193,409	132,936	73,312	58,121	51,512
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	108,511	92,645	98,383	53,946	25,288	16,038	14,009
		1998	98,700	85,569	77,380	46,698	25,252	13,837	16,673
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	45,648	39,778	39,468	29,701	25,184	17,161	18,506
		1998	47,646	44,005	41,558	31,785	24,165	22,429	22,227
39	Customers - Residential #	1999	2 053 331	2 053 665	1 986 097	1 969 273	1 984 420	1 850 468	1 939 006
		1998	2 036 292	2 021 693	2 002 168	1 936 364	2 047 645	2 015 466	2 045 742
41	Customers - Commercial #	1999	203 334	204 292	199 329	198 690	197 810	195 517	193 353
		1998	179 182	176 769	176 561	174 962	181 805	203 070	177 602
43	Customers - Industrial #	1999	11 196	11 211	11 119	10 901	10 741	10 598	10 410
		1998	11 231	11 056	10 919	10 485	11 348	11 284	10 988
45	Degree Days	1999	750	548	550	297	97	25	
		1998	626	512	492	282	59	55	1

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Ontario

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	úbic metres - mi	liers de mètres cu	bes		
							Arrivages :	
29 227	27 901	24 477			253 580	1999	Total de Gaz Marchand	
23 152	22 727	23 894	25 269	26 626	223 444		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
53 819	51 654	50 785	20 200	20 020	537 942		Importations	
1 115	20 729	26 082	54 631	85 022	644 731			
				-		1999	Autres Arrivages	
						1998		
-749 225	-603 573	-450 590			427 633		Variation des Stocks	
-672 909	-488 200	-461 776	-183 772	582 052	-2 167 577			
3 901 550	3 715 827	3 883 749			38 410 194		Transferts Interprovinciaux	
3 741 839	3 615 222	3 829 465	4 058 238	3 954 578		1998		
3 235 371	3 191 809	3 508 421	, 000 200	-	39 629 349		Total Disponible	
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	36 394 199			
, 000 107	0 170 470	0 417 000	0 00 1 000	7010270	00 00 1 100	,,,,,	Utilisation : Ventes :	
148 496	155 115	291 880			4 747 769	1999	Résidentiel	
160 461	165 793	344 996	552 629	748 410	4 893 880	1998		
82 658	90 541	144 394			2 466 490	1999	Commercial	
94 581	97 174	222 170	363 688	402 938	2 372 482			
118 727	135 682	82 921			1 679 656	1999	Industriel	
158 559	160 376	222 271	199 260	206 322	2 217 675	1998		
670 338	784 645	968 504			10 382 276	1999	Ventes Directes	
745 218	762 155	794 943	1 103 511	1 243 005	9 182 081	1998		
020 219	1 165 983	1 487 699			19 276 191	1999	Demande Provinciale	
1 158 819	1 185 498	1 584 380	2 219 088	2 600 675	18 666 118	1998		
924 362	1 889 009	1 917 916			18 735 084	1999	Exportations	
878 817	1 807 751	1 803 139	1 658 755	1 835 813	16 747 098	1998		
-1 293	-1 707	6 822	-		-1 116	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 164	845	5 605	2 219	2 893	3 521	1998		
185 514	159 118	178 109		-	1 803 996	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
182 004	167 446	173 235	7 861	175 031	1 897 334	1998		
106 569	-20 594	-82 125			-184 806	1999	Fuites et Autres Pertes	
-126 279	8 938	-148 694	66 443	33 866	-919 872	1998		
3 235 371	3 191 809	3 508 421		-	39 629 349	1999	Utilisation Totale	
3 093 197	3 170 478	3 417 665	3 954 366	4 648 278	36 394 199	1998		
47,245	49,767	85,859	-		1,206,824	1999	Revenu - Résidentiel '000 \$	
50,552	49,929	83,979	130,003	180,989	1,170,847	1998		
15,727	17,051	28,040	-	-	469,638	1999	Revenu - Commercial '000 \$	
16,864	20,645	39,988	59,401	77,390	441,605	1998		
19,049	21,920	13,536	-	-	269,953	1999	Revenu - Industriel '000 \$	
22,716	25,017	33,856	30,663	34,205	315,405	1998		
933 620	1 965 464	1 956 953			19 692 297	1999	Clients - Résidentiel #	
035 066	2 029 085	2 130 482	2 056 762	2 048 325	20 300 003	1998		
191 802	191 304	190 663		-	1 966 094	1999	Clients - Commercial #	
176 157	198 975	228 555	203 599	202 899	1 873 638	1998		
10 284	10 314	10 332	-	-	107 106	1999	Clients - Industriel #	
10 840	11 077	11 895	11 000	11 025	111 123	1998		
8	50	268		-	2 593	1999	Degrés-Jours	
3	40	223	393	535	2 293	1998		

13

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Manitoba

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·								
1	Total Marketable Gas	1999	-	-	-	•	•	•	
		1998	•	-	•			•	
3	Imports	1999	•	•	•	•	-	•	
_		1998	-		-		•	•	
5	Other Receipts	1999	-	•	-	•	•	-	
		1998	-	•	-	•	•	•	
7	Storage Changes	1999	-	•	-	-	-	•	
		1998	-	4 000 000	4 000 444	4 005 707	4 000 005	1 060 070	1 210 4
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 4
		1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 1
1	Total Supply	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 4
	Disposition :	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 1
3	Sales: Residential	1999	126 910	86 180	74 708	40 405	27 289	14 987	13 0
3	nesideritiai	1998	117 712	70 230	82 862	33 207	24 607	17 128	12 9
_	Commercial	1999	136 630	96 130	81 008	47 643	26 474	17 125	14 3
5	Commercial	1998	126 656	88 705	93 997	46 229	23 034	19 968	12 9
7	Industrial	1999	21 936	18 683	18 802	14 855	13 948	14 245	12 2
7	maustriai	1998	15 854	14 034	16 074	12 157	12 545	14 262	13 9
9	Direct Sales	1999	43 491	35 151	39 484	45 187	46 222	28 888	44 0
IJ	Direct Sales	1998	25 363	24 052	27 074	26 774	24 353	27 467	21 0
1	Provincial Requirements	1999	328 967	236 144	214 002	148 090	113 933	75 305	83 6
21	Provincial Requirements	1998	285 585	197 021	220 007	118 367	84 539	78 825	60 9
23	Evnorte	1999	1 169 390	995 335	1 067 529	1 103 210	1 164 922	1 154 913	1 195 6
.0	Exports	1998	1 389 545	980 386	1 156 164	1 043 889	1 105 353	1 101 318	1 324 7
25	Line Pack Fluctuation	1999	705	693	- 601	2 751	-1 367	-3 207	-13
.5	Line Fack Fluctuation	1998	672	- 133	1 672	605	-2 094	-1 881	- 1
27	Gas Used In System	1999	51 295	39 229	41 219	42 759	43 792	44 016	50 0
- /	das osed in dystem	1998	54 012	50 249	51 021	47 017	39 714	38 016	39 1
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-8 007	-9 139	-13 735	8 927	-15 015	-2 955	-8 5
_0	Line Losses and Onaccounted	1998	-1 490	-2 856	-6 731	-4 804	-9 958	-1 579	-5 4
31	Total Disposition	1999	1 542 350	1 262 262	1 308 414	1 305 737	1 306 265	1 268 072	1 319 4
, ,	Total Disposition	1998	1 728 324	1 224 667	1 422 133	1 205 074	1 217 554	1 214 699	1 419 1
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	32,329	22,549	19,837	11,709	8,607	5,715	4,9
	Tievende Tiesidential 500 ¢	1998	27,294	17,005	19,651	9,216	7,369		4,8
15	Revenue - Commercial '000 \$	1999	25,933	18,354	15,520	9,397	5,523	5,787 3,772	3,3
,,,	Tievenae Commercial Coo \$	1998	21,659	15,382	16,161	8,347	4,570	4,159	2,1
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	2,942	2,610	2,556	2,177	1,960	2,068	1,8
,,	Tieverius - Iridastriai 000 \$	1998	2,109	1,926	2,233	1,632	1,664	2,004	2,7
39	Customers - Residential #	1999	222 345	222 420	222 600	222 684	222 217	222 552	222 7
.0	Outlotticis Flosideritiai #	1998	219 208	219 342	219 496	219 564	219 689	220 047	220 4
11	Customers - Commercial #	1999	23 515	23 548	23 557	23 543	24 184	24 192	24 2
7 1	Oustomers - Commercial #	1998	23 179	23 204	23 207	23 219	23 224	23 193	23 2
13	Customers - Industrial #	1999	156	156	156	155	154	154	23 2
TQ.	Oustomers - maustrial #	1998	121	122	122	121	123		
15	Degree Days	1999	1 105	727	632	337		152	1.
+0	Degree Days	1999	1 011	633	729	304	194 178	83 97	

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Manitoba

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - m	illiers de mètres cu	ubes		
							Arrivages :	
						1999	Total de Gaz Marchand	
_						1998	70101	
_						1999	Importations	
-			_			1998		
_	_					1999	Autres Arrivages	
_	_					1998		
-	-		_		-	1999	Variation des Stocks	
-			_			1998		
543 005	1 405 885	1 509 316			13 770 805	1999	Transferts Interprovinciaux	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	13 408 268	1998		
543 005	1 405 885	1 509 316	-		13 770 805	1999	Total Disponible	
428 374	1 187 339	1 360 929	1 283 703	1 497 181	13 408 268	1998		
							Utilisation : Ventes :	
13 777	21 561	49 013	-		467 839	1999	Résidentiel	
12 793	16 806	37 302	73 914	110 622	425 547	1998		
13 409	24 046	50 020	-		506 894	1999	Commercial	
13 385	18 517	40 851	78 740	117 356	484 305	1998		
12 793	14 958	18 009			160 455	1999	Industriel	
9 861	13 116	16 047	17 977	19 522	137 937	1998		
41 525	41 861	46 818	-		412 644	1999	Ventes Directes	
24 737	23 843	20 803	39 894	45 285	245 530	1998		
81 504	102 426	163 860	-		1 547 832	1999	Demande Provinciale	
60 776	72 282	115 003	210 525	292 785	1 293 319	1998		
404 981	1 265 860	1 260 727	-		11 782 517	1999	Exportations	
333 636	1 091 741	1 186 894	1 068 071	1 160 465				
- 970	-1 281	5 117			- 538	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
- 123	635	4 204	1 664	2 170		1998		
53 614	45 512	50 832			- 462 339		Gaz Consommé dans les Réseaux	
43 012	39 184	45 339	-	45 754				
3 876	-6 632	28 780	-		22 421		Fuites et Autres Pertes	
-8 927	-16 503	9 489	3 443	-3 990				
543 005	1 405 885	1 509 316			- 13 770 805		Utilisation Totale	
428 374	1 187 339	1 360 929		1 497 18			Davier Dácidential 1000 ft	
5,147	6,896	12,882			- 130,626		Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,229	5,948	10,517		26,93			Bauanu Commorgial 1000 \$	
3,072	4,896	9,212		00.70		1999	Revenu - Commercial '000 \$	
2,163	3,883	7,536					Revenu - Industriel '000 \$	
1,912	2,156	2,545		0.46		1999	Hevenu - moustrier 000 ¢	
1,389	1,699	2,014			5 19,443 - 2 227 875		Clients - Résidentiel #	
223 184	223 567	223 550					Olients - Desidential #	
220 668	221 052	221 344			200 000		Clients - Commercial #	
24 252	24 340	24 352					Chefita - Commission w	
23 228	23 289	23 328		23 45		1999	Clients - Industriel #	
156	156	156		15		1998	Charles industrial #	
156	159	156				1999	Degrés-Jours	
36	206 129	425 352				1998	D 0 9 100 0 0 0 10	

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Saskatchewan

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
	·	4000	504 400	450.057	E00 0E4	401 215	488 618	475 737	503 248
1	Total Marketable Gas	1999	504 108	458 357	506 954	491 315 453 397	458 738	458 672	466 908
2	Importo	1998 1999	474 519	434 427	475 673	455 557	436 736	430 072	400 300
3	Imports	1998							
5	Other Receipts	1999							
Ş	Other Necelpts	1998							
7	Storage Changes	1999	219 759	182 917	93 461	89 068	-80 037	-127 248	-132 357
,	Clorage Changes	1998	230 465	68 128	134 405	-71 974	-165 907	-224 521	-240 358
9	Inter Provincial Transfers	1999	1 878 000	1 619 859	1 838 377	1 747 631	1 900 374	1 883 662	1 918 179
9	THE TOWNSIA TRANSIES	1998	1 559 716	1 395 187	1 452 887	1 372 029	1 391 068	1 347 397	1 422 450
11	Total Supply	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
	тогат обрргу	1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
	Disposition : Sales :	1000	2 204 7 00	1007742	2 002 000	1700 402	, 500 000		
13	Residential	1999	165 546	124 642	129 865	71 088	46 079	28 345	22 863
		1998	171 334	106 473	123 548	57 423	32 986	25 239	18 836
15	Commercial	1999	132 660	97 452	92 608	54 955	34 805	20 931	15 577
		1998	127 201	77 474	93 779	46 080	24 858	19 136	12 921
17	Industrial	1999	2 563	2 323	2 177	2 290	1 268	795	540
		1998	1 595	1 904	1 647	1 908	962	493	344
19	Direct Sales	1999	289 692	246 674	289 570	249 778	263 459	236 345	232 254
		1998	323 619	256 690	300 901	250 490	258 408	232 742	231 378
21	Provincial Requirements	1999	590 461	471 091	514 220	378 111	345 611	286 416	271 234
		1998	623 749	442 541	519 875	355 901	317 214	277 610	263 479
23	Exports	1999	1 848 761	1 650 394	1 765 426	1 792 460	1 855 169	1 895 879	1 963 798
		1998	1 421 774	1 295 753	1 376 254	1 306 753	1 297 031	1 262 104	1 356 784
25	Line Pack Fluctuation	1999	2 164	3 616	-2 701	11 348	-6 172	-13 899	-5 288
		1998	4 450	621	4 445	3 298	-11 104	-6 484	-1 127
27	Gas Used In System	1999	135 408	111 682	125 098	121 837	116 642	106 359	119 167
		1998	134 001	114 611	125 317	120 521	105 421	107 978	113 825
29	Line Losses and Unaccounted	1999	25 073	24 350	36 749	24 258	-2 295	-42 604	-59 841
		1998	80.726	44 216	37 074	-33 021	-24 663	-59 660	-83 961
31	Total Disposition	1999	2 601 867	2 261 133	2 438 792	2 328 014	2 308 955	2 232 151	2 289 070
		1998	2 264 700	1 897 742	2 062 965	1 753 452	1 683 899	1 581 548	1 649 000
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	29,263	22,866	23,890	14,093	10,507	7,455	6,546
		1998	27,735	18,229	20,773	11,213	7,649	7,799	5,825
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	20,001	17,822	14,608	8,602	5,729	3,657	2,862
		1998	17,591	10,914	13,103	6,743	3,885	3,153	2,326
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	325	288	276	291	163	106	73
		1998	168	209	182	209	109	58	42
39	Customers - Residential #	1999	274 596	276 696	279 029	274 810	274 536	275 252	271 633
		1998	270 943	270 455	272 945	270 729	270 437	271 824	270 145
41	Customers - Commercial #	1999	35 886	35 992	36 245	36 025	35 938	35 931	35 644
		1998	35 532	35 785	35 740	35 641	35 518	35 658	35 461
43	Customers - Industrial #	1999	52	46	48	48	49	24	50
		1998	45	47	46	46	44	47	46
45	Degree Days	1999	1 092	763	702	352	226	108	63
		1998	1 106	654	783	324	174	125	55

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Saskatchewan

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - mi	lliers de mètres cu	ibes		
							Arrivages :	
502 891	507 319	531 482			4 970 029	1999	Total de Gaz Marchand	
472 430	462 551	501 759	502 031	515 188	4 659 074	1998		
-						1999	Importations	
_			_	-		1998		
-				-		1999	Autres Arrivages	
				-	-	1998		
112 907	-72 526	80 662	-	-	140 792	1999	Variation des Stocks	
237 181	-154 909	-49 912	53 923	204 516	-711 764	1998		
905 623	1 804 001	1 820 760	-	-	18 316 466	1999	Transferts Interprovinciaux	
410 609	1 371 039	1 418 247	1 304 302	1 415 492	14 140 629	1998		
295 607	2 238 794	2 432 904		-	23 427 287	1999	Total Disponible	
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196	18 087 939	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
14 599	37 355	74 803	-	•	715 185	1999	Résidentiel	
17 274	27 334	57 174	96 969	154 639	637 621	1998		
12 843	27 219	53 681		-	542 731	1999	Commercial	
12 779	19 702	42 902	73 637	114 247	476 832	1998		
482	639	1 175	-	-	14 252	1999	Industriel	
321	435	599	683	1 654	10 208	1998		
238 257	249 735	263 382	-		2 559 146	1999	Ventes Directes	
246 104	253 506	291 986	279 867	294 264	2 645 824	1998		
266 181	314 948	393 041	-	-	3 831 314	1999	Demande Provinciale	
276 478	300 977	392 661	451 156	564 804	3 770 485	1998		
881 606	1 841 290	1 822 318	-	-	18 317 101	1999	Exportations	
353 740	1 286 821	1 299 223	1 243 471	1 436 251	13 256 237	1998		
-3 706	-6 571	29 472	-	-	8 263	1999	Fluctuation dans les Réseaux	
-1 567	4 355	25 836	5 305	10 231	22 723	1998		
123 832	116 347	124 896	-	-	1 201 268	1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
109 754	104 748	104 790	110 059	113 095				
27 694	-27 220	63 177	-		69 341		Fuites et Autres Pertes	
-92 547	-18 220	47 584	50 265	10 815				
295 607	2 238 794	2 432 904			23 427 287		Utilisation Totale	
645 858	1 678 681	1 870 094	1 860 256	2 135 196				
5,280	8,879	15,065	-	-	143,844		Revenu - Résidentiel '000 \$	
5,352	6,788	10,684	18,133	27,836				
2,471	4,572	8,486	-			1999	Revenu - Commercial '000 \$	
2,302	3,207	6,090	11,567	17,698				
67	87	154				1999	Revenu - Industriel '000 \$	
40	51	67	102	237		1998		
274 155	273 065	273 842			2 747 614		Clients - Résidentiel #	
268 972	270 972	271 279	270 952	275 699				
35 697	35 697	35 708	}				Clients - Commercial #	
35 320	35 553	35 512	35 800	35 800				
53	53	51				1999	Clients - Industriel #	
45	45	44	50) 45		1998		
39	242	427	7		4 014	1999	Degrés-Jours	
13	144	393	656	957	3 771	1998		

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, Alberta

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ds of cubic met	tres - milliers d	e mètres cubes	3	····································	
	Receipts:								
		4000	40,000,045	40.055.404	44 044 004	44 454 000	14 100 050	10 AFE 716	44 040 40
7	Total Marketable Gas	1999	12 392 215	10 655 481	11 644 931	11 151 682 11 076 508	11 120 653 10 653 161	10 455 716 10 349 153	11 012 121
2	Importo	1998	12 407 817	10 738 278	11 839 196	11 0/6 506	10 055 101	10 349 133	10 011 437
3	Imports	1999	•	-					
_	Other Receipts	1998	-	•	-	•			
5	Other Receipts	1999 1998	•	-					
7	Storage Changes	1999	299 187	228 728	81 842	-242 413	-256 653	-210 435	-260 139
′	Storage Changes	1998	361 319	212 616	30 028	-169 247	-181 052	-191 062	-175 460
0	Inter Provincial Transfers	1999	-10 129 822	-8 780 537	-9 472 039	-9 144 197	-9 212 300	-8 819 708	-9 284 810
9	inter Frovincial Hansiers	1998	-9 927 876	-8 853 812	-9 608 646	-9 113 334	-8 903 695	-8 674 397	-8 937 637
11	Total Supply	1999		2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
11	Total Supply	1998	2 561 580 2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
	Disposition : Sales :	1990	2 041 200	2 097 002	2 200 376	1 733 321	1 300 414	1 400 004	1 430 400
13	Residential	1999	653 255	491 403	459 612	350 750	228 583	155 623	127 659
	Ticordo Mai	1998	706 293	426 988	457 555	265 158	140 691	139 591	105 053
15	Commercial	1999	395 354	296 780	304 296	204 339	144 680	92 552	86 599
	- Commorcial	1998	404 550	255 546	279 350	153 542	86 708	78 459	60 223
17	Industrial	1999	1 358 579	1 192 826	1 290 783	1 130 458	1 155 376	1 044 237	1 123 142
.,	n domai	1998	1 422 140	1 176 515	1 284 955	1 163 506	1 112 699	1 052 569	1 078 846
19	Direct Sales	1999			-				
		1998	-		-				
21	Provincial Requirements	1999	2 407 188	1 981 009	2 054 691	1 685 547	1 528 639	1 292 412	1 337 400
	·	1998	2 532 983	1 859 049	2 021 860	1 582 206	1 340 098	1 270 619	1 244 122
23	Exports	1999	42 948	35 186	36 212	32 784	35 533	32 756	33 869
	·	1998	85 988	85 504	81 895	54 508	60 737	50 066	43 373
25	Line Pack Fluctuation	1999	-3 891	620	-3 848	1 226	-3 070	1 693	4 760
		1998	-2 743	- 454	-7 317	9 306	14 329	-22 936	-5 663
27	Gas Used In System	1999	129 989	134 687	147 534	141 723	137 730	114 703	142 486
		1998	123 526	133 168	144 489	142 190	135 994	129 967	143 842
29	Line Losses and Unaccounted	1999	-14 654	-47 830	20 145	-96 208	-47 132	-15 991	-51 343
		1998	101 506	19 815	19 651	5 717	17 256	55 978	72 726
31	Total Disposition	1999	2 561 580	2 103 672	2 254 734	1 765 072	1 651 700	1 425 573	1 467 172
		1998	2 841 260	2 097 082	2 260 578	1 793 927	1 568 414	1 483 694	1 498 400
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	99,723	78,474	73,208	53,771	39,957	30,695	27,134
		1998	78,007	47,051	52,641	37,088	25,356	25,321	21,136
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	49,815	41,979	36,446	26,173	18,563	13,061	11,565
		1998	36,688	23,144	24,983	17,453	10,467	10,185	8,063
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	117,082	99,495	108,257	95,245	96,289	86,515	93,343
		1998	108,846	86,732	94,793	91,348	85,119	79,729	78,526
39	Customers - Residential #	1999	785 770	788 497	787 413	788 291	788 783	789 057	792 934
		1998	770 137	771 596	774 084	774 587	774 873	779 140	777 424
41	Customers - Commercial #	1999	69 059	69 289	69 287	67 321	70 423	70 372	68 872
		1998	72 359	72 611	72 583	72 482	73 913	73 866	73 755
43	Customers - Industrial #	1999	596	610	567	593	600	590	537
		1998	564	546	564	559	558	568	556
45	Degree Days	1999	875	616	613	374	273	147	176
		1998	1 054	625	669	324	139	125	22

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Alberta

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ıbes		
							Arrivages :	
0 905 694	10 751 203	11 498 305			111 588 001	1999	Total de Gaz Marchand	
0 800 896	10 377 884	11 143 873	11 241 742	12 025 830	109 998 263		rotal do daz Maronano	
2 000 030	10 377 884	11 143 073	11 241 742	12 023 000		1999	Importations	
						1998	mportation.	
	_					1999	Autres Arrivages	
						1998	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
-212 716	-227 692	-56 236			-856 527		Variation des Stocks	
-234 794	-196 474	-102 841	43 168	191 825	-646 967			
9 340 675	-9 036 785	-9 555 257	43 100	101 023	-92 776 130		Transferts Interprovinciaux	
9 005 341	-8 587 746	-9 066 035	-9 167 699	-9 667 899	-90 678 519			
1 352 303	1 486 726	1 886 812	-9 107 099	-9 007 099	17 955 344		Total Disponible	
1 560 761	1 593 664	1 974 997	2 117 211	2 549 756	18 672 777		Total Bioportists	
1 300 701	1 595 004	1 3/4 33/	2117211	2 343 730	10 0/2 ///	1000	Utilisation :	
							Ventes :	
108 361	149 168	249 288			2 973 702	1999	Résidentiel	
96 026	140 031	254 775	451 897	580 579	2 732 161	1998		
68 011	96 278	153 795			1 842 684	1999	Commercial	
60 801	86 287	154 981	263 216	344 918	1 620 447	1998		
032 392	1 002 542	1 201 384			11 531 719	1999	Industriel	
162 565	1 131 546	1 244 744	1 192 283	1 287 022	11 830 085			
102 303	1 101 040	-				1999	Ventes Directes	
						1998		
1 208 764	1 247 988	1 604 467			16 348 105		Demande Provinciale	
319 392	1 357 864	1 654 500	1 907 396	2 212 519	16 182 693			
32 591	35 933	36 327			354 139		Exportations	
53 472	48 880	52 718		48 179	617 141			
	-11 316	20 825			-3 787		Fluctuation dans les Réseaux	
-10 786	3 876	32 846		63 233	12 043			
-9 201		137 268			1 346 866		Gaz Consommé dans les Réseaux	
133 124	127 622	139 686		135 524	1 369 728			
138 720	138 146	87 925		100 02-1	-89 979		Fuites et Autres Pertes	
-11 390	86 499 44 898	95 247		90 301	491 172			
58 378	1 486 726	1 886 812			17 955 344		Utilisation Totale	
352 303		1 974 997		2 549 756	18 672 777			
560 761	1 593 664	53,857		2010100	518,273		Revenu - Résidentiel '000 \$	
26,250	35,204	41,317		82,900	375,197			
21,084	26,195	25,686			249,215		Revenu - Commercial '000 \$	
10,443	15,485	18,877			168,630			
7,992	10,779	103,324			970,199		Revenu - Industriel '000 \$	
86,298	84,351	86,448			872,770			
82,408	78,822	795 565					Clients - Résidentiel #	
791 067	794 669							
778 715	782 360	786 476 69 057			660 873		Clients - Commercial #	
70 067	37 126				732 251			
73 692	73 868	73 122		. 73 007	F 000	1999	Clients - Industriel #	
597	585	588				1998		
568	392	580				1999	Degrés-Jours	
56	210						Dogres douis	
56 25	210 157	374 346				1999	Degres-oodis	

TABLE 1. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Month, 1998 and 1999, British Columbia

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			thousand	ls of cubic met	res - milliers de	mètres cubes			
	Receipts:								
4	·	1000	1 671 106	4 524 402	1 744 904	1 877 162	1 004 092	1 695 241	1 807 536
1	Total Marketable Gas	1999	1 671 126	1 531 492	1 744 894 1 737 656	1 792 263	1 904 982 1 753 062	1 670 584	1 731 403
	lana auto	1998	1 712 493	1 570 039 34	1 /3/ 656	1 266	1755 002	1 070 384	1731400
3	Imports	1999 1998	1 049	34		1 200			
E	Other Receipts		5 823						
5	Other Receipts	1999 1998	•	•	•				
7	Storage Changes	1999	502 633	494 320	463 728	116 853	27 858	-99 701	-142 47
1	Storage Changes	1998	419 401	270 937	323 577	148 305	-63 470	-70 640	-55 183
n	Inter Provincial Transfers	1999	2 049 711	1 716 817	1 621 334	1 590 819	1 506 549	1 359 419	1 551 210
9	Inter Frovincial Hallsters	1998	2 205 086	1 904 505	2 108 193	1 935 457	1 928 482	1 847 687	1 903 392
4.4	Total Supply	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
11	Total Supply	1998	4 342 803	3 742 003	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
	Disposition : Sales :	1990	4 342 003	3 743 461	4 109 420	3 870 023	3010074	3 447 031	3 37 9 012
13	Residential	1999	299 521	276 084	258 348	172 849	145 435	96 913	66 616
		1998	321 850	234 899	226 415	158 728	119 282	74 604	63 619
15	Commercial	1999	192 280	174 665	169 841	121 416	102 025	76 189	53 931
		1998	205 453	144 995	158 492	109 551	77 993	60 341	55 523
17	Industrial	1999	38 313	31 818	30 526	26 157	23 701	24 020	18 392
		1998	44 186	47 896	48 949	79 445	60 591	118 604	88 741
19	Direct Sales	1999	323 208	370 300	436 578	314 907	293 273	274 530	285 778
		1998	312 458	269 500	290 984	252 945	246 789	223 298	213 141
21	Provincial Requirements	1999	853 322	852 867	895 293	635 329	564 434	471 652	424 717
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1998	883 947	697 290	724 840	600 669	504 655	476 847	421 024
23	Exports	1999	3 144 317	2 773 805	2 891 741	2 877 869	2 811 450	2 424 802	2 719 228
		1998	3 320 198	2 973 511	3 351 417	3 178 994	2 991 794	2 934 693	3 103 546
25	Line Pack Fluctuation	1999	3 442	-3 931	2 557	-2 174	1 476	-2 717	1 052
		1998	4 809	-3 931	-59	6 702	- 733	-5 319	-2 992
27	Gas Used In System	1999	78 320	63 571	69 937	58 575	55 484	38 509	44 693
		1998	93 142	76 611	80 056	62 984	49 390	46 597	51 963
29	Line Losses and Unaccounted	1999	145 118	56 351	-29 572	16 501	6 545	22 713	26 585
		1998	40 707	2 000	13 172	26 676	72 968	-5 187	6 071
31	Total Disposition	1999	4 224 519	3 742 663	3 829 956	3 586 100	3 439 389	2 954 959	3 216 275
		1998	4 342 803	3 745 481	4 169 426	3 876 025	3 618 074	3 447 631	3 579 612
33	Revenue - Residential '000 \$	1999	74,514	66,024	62,282	43,939	37,460	26.893	19,960
	•	1998	69,696	51,888	50,723	37,384	26,227	20,980	17,772
35	Revenue - Commercial '000 \$	1999	34,529	35,813	34,635	25,472	21,261	16,380	11,993
		1998	38,891	27,548	30,207	21,515	15,549	12,160	10,769
37	Revenue - Industrial '000 \$	1999	5,119	4,296	4,202	3,619	3,482	3,327	2,810
		1998	5,204	4,993	5,230	5,503	4,553	6,517	5,403
39	Customers - Residential #	1999	744 172	745 552	747 859	748 774	748 975	757 314	757 861
	7.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00	1998	718 682	720 660	721 330	722 358	722 958	723 709	724 587
41	Customers - Commercial #	1999	87 986	88 192	88 846	88 806	88 833	90 323	90 135
		1998	86 092	85 937	86 420	85 872	86 182	85 796	86 195
43	Customers - Industrial #	1999	540	539	540	547	550	596	552
	The second of th	1998	507	509	511	512	513	513	513
45	Degree Days	1999	223	349	360	279	214	110	119
				0.10	000	213	217	110	119

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du gaz naturel par mois, 1998 et 1999, Colombie-Britannique

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
			thousands of c	ubic metres - mil	liers de mètres cu	ibes		
							Arrivages :	
1 724 730	1 752 758	1 845 657		_	17 555 578	1999	Total de Gaz Marchand	
1 781 658	1 992 055	1 944 564	1 704 614	1 774 690	17 685 777			
		6 983			9 332		Importations	
		1 238	-	404	7 061			
			-			1999	Autres Arrivages	
		_				1998	, and the second	
-26 026	-57 662	102 457	_			1999	Variation des Stocks	
-59 062	-288 267	-167 617	222 293	393 218	457 981	1998		
562 392	1 650 596	1 762 017			16 370 864	1999	Transferts Interprovinciaux	
991 596	1 977 375	1 943 979	1 944 778	2 141 220	19 745 752	1998		
3 261 096	3 345 692	3 717 114			35 317 763	1999	Total Disponible	
3 714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	37 896 571	1998		
							Utilisation:	
							Ventes:	
58 873	100 222	160 482	-	-	1 635 343	1999	Résidentiel	
57 130	56 454	141 486	232 199	324 470	1 454 467	1998		
49 558	74 970	114 308	-	•	1 129 183	1999	Commercial	
47 517	48 238	107 458	164 574	209 801	1 015 561	1998		
19 688	18 708	25 396	-	-	256 719	1999	Industriel	
135 530	135 496	32 881	24 690	35 399	792 319	1998		
233 493	262 164	303 968	-		3 098 199	1999	Ventes Directes	
221 610	192 090	221 734	496 457	382 378		1998		
361 612	456 064	604 154	-	•	6 119 444	1999	Demande Provinciale	
461 787	432 278	503 559	917 920	952 048	5 706 896	1998		
809 775	2 841 401	3 014 663	-	•	28 309 051	1999	Exportations	
181 226	3 162 796	3 145 111	2 972 945	3 132 428	31 343 286			
-8 668	4 678	2 969	•	-	-1 316		Fluctuation dans les Réseaux	
- 637	1 427	1 022	- 605	4 869		1998		
44 216	49 873	57 195	-	-		1999	Gaz Consommé dans les Réseaux	
60 104	56 444	64 134	74 699	80 711	641 425			
54 161	-6 324	38 133	-	-	330 211		Fuites et Autres Pertes	
11 712	28 218	8 338	-93 274	139 476	204 675			
261 096	3 345 692	3 717 114	-		35 317 763		Utilisation Totale	
714 192	3 681 163	3 722 164	3 871 685	4 309 532	37 896 571		D	
18,091	28,840	43,801			421,804		Revenu - Résidentiel '000 \$	
16,681	16,179	32,712	50,977	77,834	340,241		5	
11,224	17,098	25,940	-		234,342		Revenu - Commercial '000 \$	
9,643	9,550	19,618	29,323	42,634	195,450		Decrees the decree of 1000 ft	
3,042	3,109	3,890			36,895		Revenu - Industriel '000 \$	
8,026	8,348	2,256		4,717	56,033		On a Distriction	
757 830	759 997	762 656			7 530 990		Clients - Résidentiel #	
725 194	726 352	729 024		733 202	7 234 854		Olionto Commonsial #	
89 827	89 941	90 263		-	893 152		Clients - Commercial #	
85 790	86 387	86 148		86 977	860 819		Oliver Industrial II	
606	616	622				1999	Clients - Industriel #	
514	514	512	534	537		1998	Day to laws	
18	102	260				1999	Degrés-Jours	
5	69	223	294	444	1 791	1998		

TABLE 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Source, 1999, October

		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
_		thousands of c	ubic metres - milliers	de mètres cubes		
	Receipts:					
1	Total Marketable Gas			24 477		531 482
2	Imports	. •				-
3	Other Receipts (1)	•	-			
4	Total Net Receipts			24 477		531 482
5	Received From Storage		-			92 438
6	Total Supply of Gas Utilities		-	24 477		623 920
	Disposition : Sales :					
7	New Brunswick	-	-		-	•
8	Quebec	-	-	•		
9	Ontario	•	-	24 477	-	285 394
10	Manitoba	*	•	-		
11	Saskatchewan				•	129 659
12	Alberta	•	•	•		
13	British Columbia			•		
14	Total Sales		-	24 477		415 053
15	Exports		-	-	-	8 773
16	Direct Sales	•				133 566
17	Total Net Deliveries		-	24 477		557 392
18	Delivered to Storage		-	-		52 776
19	Line Pack Fluctuation	-	ea		•	7 300
20	Gas Used In System		•			270
21	Line Losses and Unaccounted			-		6 182
22	Total Disposition			24 477		623 920

⁽¹⁾ Includes Peak Shaving and Enrichment

TABLE 3. Sales, Exports and Imports of Natural Gas in Terajoules

	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1 Residential		1 117.5	10 991.8	1 845.8	2 784.9
2 Commercial		3 774.2	5 437.6	1 883.8	1 998.5
3 Industrial		11 974.8	3 122.5	678.2	43.7
4 Direct Sales		364.3	36 473.9	1 763.2	10 051.1
5 Total Sales		17 230.8	56 025.7	6 170.0	14 878.3
6 Exports		4 577.9	72 228.7	47 478.0	69 477.1
7 Imports			1 912.6		

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation du gaz naturel par région d'origine, 1999, Octobre

British Columbia, Yukon & N.W.T.

Colombie-Britannique,

Alberta

Imports From

the United States

Importations

1 845 657 - - 1 845 657 134 291 1 979 948	sands of cubic metres - r 57 768 - 57 768 - 57 768	13 899 921 57 768 - 13 957 689 517 736	Arrivages: Total de Gaz Marchand Importations Autres Arrivages (1) Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation: Ventes:	
- 1 845 657 134 291 1 979 948	- 57 768 -	57 768 - 13 957 689 517 736	Total de Gaz Marchand Importations Autres Arrivages (1) Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation:	
- 1 845 657 134 291 1 979 948	- 57 768 -	57 768 - 13 957 689 517 736	Importations Autres Arrivages (1) Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation:	
134 291 1 979 948 -	- 57 768 -	13 957 689 517 736	Autres Arrivages (1) Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation:	
134 291 1 979 948 -	- 57 768 -	517 736	Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation:	
134 291 1 979 948 -	-	517 736	Total des Arrivages Nets de Gaz Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation:	
134 291 1 979 948 -	-	517 736	Gaz Provenant des Stocks Total des Arrivages de Gaz Utilisation :	
1 979 948	57 768		Total des Arrivages de Gaz Utilisation :	
			Utilisation:	
	-			
•			Nouveau-Brunswick	
	-	447 828	Québec	
128 080	50 785	519 195	Ontario	
_		117 042	Manitoba	
-		129 659	Saskatchewan	
192 965		1 604 467	Alberta	
250 237	6 983	300 186	Colombie-Britannique	
571 282	57 768	3 118 377	Total des Ventes	
996 354	-	8 173 509	Exportations	
303 968	-	1 592 286	Ventes Directes	
1 871 604	57 768	12 884 172	Total des Livraisons Nettes	
31 834	-	841 443	Livraisons à Entrepôt de Stockage	
1 905	-	65 205	Fluctuation dans les Réseaux	
39 483	-	548 715	Gaz Consommé dans les Réseaux	
35 122	-	135 890	Fuites et Autres Pertes	
1 979 948	57 768	14 475 425	Utilisation Totale	
Pointes et L'Enrichisser	nent.			
ortations et importati	ions du gaz naturel e	n térajoules		
sh Columbia bie-Britannique		Total		
	250 237 571 282 996 354 303 968 1 871 604 31 834 1 905 39 483 35 122 1 979 948 Pointes et L'Enrichisser Portations et importations et importation et importations et importation et importation et importation	250 237 6 983 571 282 57 768 996 354 - 303 968 - 1 871 604 57 768 31 834 - 1 905 - 39 483 - 35 122 - 1 979 948 57 768 Pointes et L'Enrichissement.	192 965 - 1 604 467 250 237 6 983 300 186 571 282 57 768 3 118 377 996 354 - 8 173 509 303 968 - 1 592 286 1 871 604 57 768 12 884 172 31 834 - 841 443 1 905 - 65 205 39 483 - 548 715 35 122 - 135 890 1 979 948 57 768 14 475 425 Pointes et L'Enrichissement.	192 965 - 1 604 467 Alberta 250 237 6 983 300 186 Colombie-Britannique 571 282 57 768 3 118 377 Total des Ventes 996 354 - 8 173 509 Exportations 303 968 - 1 592 286 Ventes Directes 1 871 604 57 768 12 884 172 Total des Livraisons Nettes 31 834 - 841 443 Livraisons à Entrepôt de Stockage 1 905 - 65 205 Fluctuation dans les Réseaux 39 483 - 548 715 Gaz Consommé dans les Réseaux 35 122 - 135 890 Fuites et Autres Pertes 1 979 948 57 768 14 475 425 Utilisation Totale

Total

115 859.4

276.5

1 343.0

310 965.1

Exportations

2 189.0 Importations

6

TABLE 4. Exports to and Imports from the United States

TABLEAU 4. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis

Province and Customs Port	Exports Exportations 1999			Imports Importations 1999		Exports Exportations 1998		
Province et Bureau de la Douane	Oct.	Jan. to Oct.	Oct.	Jan. to Oct.	Oct.	Jan. to Oct.		
	Oct.	Jan. à Oct.	Oct.	Jan. à Oct.	Oct.	Jan. à Oct.		
		thousands of cubic r	netres - milliers d	e mètres cubes				
PHILLIPSBURG	17 298	137 437		•	15 550	127 855		
HIGHWATER	104 260	775 167	•	-	54 647	640 379		
Quebec Total Québec	121 558	912 604		•	70 197	768 234		
CORNWALL	20 234	211 798	•	-	17 994	258 504		
FORT FRANCES	-	•		-	-			
NIAGARA FALLS	943 648	9 332 948	-	•	891 683	8 068 416		
WINDSOR	16 765	153 925	50 785	477 639	27 418	248 253		
IROQUOIS	804 969	8 076 230		•	734 602	7 228 150		
ST-CLAIR	132 300	960 183	•	60 303	131 442	943 775		
Total Ontario	1 917 916	18 735 084	50 785	537 942	1 803 139	16 747 098		
EMERSON	1 257 380	11 709 610		-	1 171 047	11 541 967		
SPRAGUE	3 347	72 907		-	15 847	171 719		
Total Manitoba	1 260 727	11 782 517	•		1 186 894	11 713 686		
MONCHY (SASK)	1 822 318	18 317 101	-	•	1 299 223	13 256 237		
Total Saskatchewan	1 822 318	18 317 101	-		1 299 223	13 256 237		
ADEN	32 854	260 328	-	-	18 147	182 775		
CARWAY	3 150	91 770		-	34 402	432 922		
COUTTS								
UNIVERSAL	323	2 041		-	169	1 444		
Total Alberta	36 327	354 139	-	*	52 718	617 141		
KINGSGATE	2 006 393	18 796 710		-	2 056 718	21 162 944		
HUNTINGDON	1 008 270	9 512 341	6 983	9 332	1 088 393	10 180 342		
OTHER U.S AUTRES ÉU.								
B.C. Total CB.	3 014 663	28 309 051	6 983	9 332	3 145 111	31 343 286		
Canada Total	8 173 509	78 410 496	57 768	547 274	7 557 282	74 445 682		

thousands of dollars - milliers de dollars

Value - Valeur	1,043,595	8,751,609	8,548	71,622	770,125	7,283,397

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication are compiled from a monthly survey of approximately 100 transmission and distribution companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems). The survey covers receipts, disposition, imports, exports and sales by end use delivery and customer sector.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents permits the obtainment each month of a very high response rate of over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

The data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, incorrect information from respondents or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

DEFINITIONS

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after reinjection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports

Receipt of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes LPG gas for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Storage Changes

The net change of gas received from and delivered to distributor storage.

OUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données de la présente publication découlent d'une enquête mensuelle menée auprès d'environ 100 entreprises de transport et de distribution qui s'occupent surtout de la vente de gaz naturel aux consommateurs ultimes grâce à des pipelines (systèmes de distribution). L'enquête porte sur les arrivages, l'utilisation, les importations, les exportations et les ventes en fonction du type de livraison et du type de clientèle finale.

L'enquête englobe toutes les firmes connues de transport, par pipelines, de gaz naturel ou de distribution de gaz naturel ou de gaz de distrillation grâce à un réseau. Le fait que l'enquête porte sur un nombre relativement restreint de répondant permet d'obtenir chaque mois un taux de réponse très élevé, plus que 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale, tout comme l'erreur découlant des non-réponses.

Dans une certaine mesure, les données diffusées en l'occurrence ne sont pas exemptes d'erreurs attribuables aux interprétations divergentes des questions, aux renseignements incorrects transmis par les répondants ou aux erreurs commises à l'étape du traitement. Nous nous efforçons de faire en sorte que les erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables en concevant avec soin le questionnaire, en assurant la liaison avec les principaux répondants, en vérifiant les données pour en déceler les incohérences et, par la suite, en procédant au suivi et au contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Il est rare que les données renferment de graves erreurs.

DÉFINITIONS

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les G.P.L. utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Variation des stocks

La variation nette de gaz entre les arrivages et livraisons aux entrepôts de stockage.

Sales

Residential – gas sold usually for domestic purposes (e.g., heating – space, water, cooking, etc.).

Commercial – gas sold to customers engaged in wholesale or retail trade, governments, institutions, office buildings, etc.

Industrial – gas sold to customers engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. Includes firm, interruptible and buy/sell agreements.

Direct Sales – represents direct, non-utility, sales for consumption, where the utility acts solely as the transporter.

Exports

Export of gas, by pipeline to the United States.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the pipeline system.

Gas Used in System

Volumes of gas consumed within the pipelines.

Line Losses and Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, line pack fluctuation, etc. This difference includes leakage or other losses, discrepancies, due to meter inaccuracies and other variants, particularly billing lag.

Customers

Represents bills and meters only and not necessarily total consumers of natural gas.

Revenue

Total revenue accruing to the sale of natural gas as received by the utility (excluding the goods and services tax). Further, please note that these revenues are exclusive of buy/sell rebate.

Peak Shaving

The use of supplemental supply of gas (e.g., propane air mixture) for distribution by gas utilities to augment normal pipeline supplies during peak demand periods of relatively short duration.

Degree Day

A unit measuring the extent to which the outdoor mean temperature (the average of the maximum and minimum) falls below 18° Celsius. One-degree day is counted for each degree of deficiency below 18° Celsius for each calendar day.

Ventes

Résidentiel – gaz habituellement vendu pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.).

Commercial – gaz vendu aux clients s'occupant du commerce de gros ou de détail, gouvernement, institutions et édifices à bureaux, etc.

Industriel – gaz vendu aux clients s'occupant de la transformation plus ou moins complète de matières brutes ou semi-ouvrées en produits différents ou de formes différentes. Comprend les établissements miniers et manufacturiers etc. Incluant les contrats souscrits, non-souscrits et les achats/ventes).

Ventes directes – représentent les livraisons directes de gaz (nonservice) pour la consommation. Ventes pour la consommation ou les services de gaz agissent seulement comme transporteur.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, aux États-Unis.

Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et/ou de pression dans les réseaux.

Gaz consommé dans les réseaux

Gaz consommé par le système de pipeline.

Fuites et autres pertes

La différence entre le total du gaz reçu de toutes les sources et le total du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs par suite de mesurages imprécis, et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Clients

Représente le nombre de factures et pas nécessairement le total des utilisateurs de gaz naturel.

Recettes

Total des revenus découlant de la vente du gaz naturel comme reçu par les services (taxes sur les produits et services non-incluses). En plus, prendre note que ces revenus sont exclusifs des déductions achats/ventes.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande et de courtes durées.

Degré - jour

Une unité de mesure utilisée entre une température arbitraire, fixée à 18° Celsius, et la température moyenne extérieure. Un degré-jour est calculé pour chaque degré déficitaire en dessous de 18° Celsius pour tous les jours du mois.

TO ORDE	R:	ME	THOD OF	PAYMENT:	e e par disease, trislinius din	arajementeka
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 88	(Check only one)				
Circulation Man 120 Parkdale Av Ottawa, Ontario	da Charge to VISA or Integration MasterCard. Outside Canada agement and the U.S., and in the venue Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not will be treated as	VISA, purchase se do not i. A fax	Please charg	e my:	SA Ma	sterCard
Canada K1A 0T0	ET order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication Devi		Card Numb	er		
(Please print)	for the Hearing Impaired		Expiry Date			
Company			Cardholder	(please print)		100 21
Department			Signature			
Attention	Title			december 1		
Address			Payment end Purchase			
City	Province		Order Numb (please encid			
Postal Code	Phone Fax					
E-mail addres	SS:		Authorized S			
Catalogue		Date of issue (All		Price prices exclude sales tax)		Total
Number			Canada \$	Outside Canada US\$	Quantity	\$
	,					
Note:	Catalogue prices for clients outside Canada are show e Canada pay total amount in US funds drawn on a U	n in US dollars IS bank.	Clients	SUBTOTA		
Subscription will begin with the next issue to be released.				DISCOUNT (if applicable)		
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.				GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)		
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.				Applicable PST (Canadian clients only, where applicable) Applicable HST		
		(N.S., N.B., Nfld.)				
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.				GRAND TO	097019	
GST	Registration # R121491807			FF	03/013	(F

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



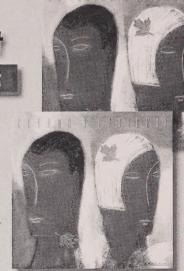
Statistics Canada Statistique Canada Canadä

Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family, Friends, Colleagues and Clients

A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to Canada A Portrait, a panoramic view of our society and landscape.



Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille, vos amis, vos collègues et vos clients

Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrezvous et offrez à d'autres un exemplaire du livre Un portrait du Canada, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

Canada A Portrait profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land*, *The People*, *The Society*, *Arts and Leisure*, *The Economy*, and *Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens:

Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey,
Monique Mercure. Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56th edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.

Celebrate the beginning

of a millennium.

Order your copies today!

Canada A Portrait (cat. no. 11-403-XPE00001) costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to order@statcan.ca

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at WWW.StatCan.ca

Un portrait du Canada dresse un profil de notre pays à l'aube du 21° siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56^e édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché sur le Canada en cette fin de siècle. Quoi de mieux pour célébrer le début d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication Un portrait du Canada (n° 11-403-XPF00001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à WWW.Statcan.ca

ACCOPRESS.

NO. 2507

BF - RED BY - YELLOW

BG - BLACK BA - TANGERINE

BD - GREY BB - ROYAL BLUE

BU BLUE BX - EXECUTIVE RED

BP - GREEN

BP GREEN

SPECIFY NO. & COLOR CODE

ACCO CANADIAN COMPANY LTD. TORONTO CANADA

